
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272													
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAZOS OPERATING LLC		100639		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
EDWARDS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 134067		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 1473 - 1478					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

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

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2890 - 2906					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284										
101				WELL #:	1A	RRCID ->	196989	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, A.E.				WELL #:	9	RRCID ->	110809	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	1238 - 1244	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
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-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00119 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317							
DAVIS, A. E.		WELL #:		10	RRCID ->	110810	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	1331	PERF. 1190 - 1201
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79		Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79		Y	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, A. E.		WELL #:		11	RRCID ->	110811	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	1307	PERF. 1228 - 1270
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201												
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	-0-

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144												
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218												
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

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

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

AARON (RANGER) PENDRAGON OIL CO. CLABORN		00278 284 651162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	2	RRCID ->	127735	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3255 - 3274		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			70
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11			N	NO RPT			70

ABBOTT (MARBLE FALLS) SHAIDA, JOHN H. GRIFFIN, J.M.		00285 300 768650		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	7	RRCID ->	086874	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3421 - 3427		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

GRIFFIN, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	112593	COMPL. DATE	06/03/1986	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3342 - 3427	
06	270 #	243	-0-	-27	-0-	14	1	229	2	N	-0-		37
07	279 #	211	-0-	-68	-0-	12	1	199	2	N	-0-		37
08	279 #	257	-0-	-22	-0-	15	1	242	2	N	-0-		37
09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-		37
10	248 #	136	-0-	-112	-0-	8	1	128	2	N	-0-		37
11	240 #	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	2	N	-0-		37

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

ROBERTSON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	119451	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3402 - 3480	
06	630 #	573	-0-	-57	-0-	56	1	517	3	N	-0-		-0-
07	620 #	415	-0-	-205	-0-	51	1	364	3	N	-0-		-0-
08	620 #	597	-0-	-23	-0-	65	1	532	3	N	-0-		-0-
09	580 R	580	-0-	-0-	-0-	60	1	520	3	N	-0-		-0-
10	611 R	611	-0-	-0-	-0-	65	1	546	3	N	-0-		-0-
11	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		-0-

ABERNATHY (3620) G & F OIL, INC. NORTH, CARTER		00350 550 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	170703	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3692 - 4092		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

ABERNATHY (4000)		00350 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY TURNER		042398		WELL #: 1	RRCID -> 161552	COMPL. DATE 11/19/1996	TOTAL DEPTH 4308	PERF. 3992	-		4002	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RWK OPERATING LLC		714311		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES				
WHARTON		800750		WELL #: 2	RRCID -> 111229	COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4028	-		4036	
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

JONES, J. R.		00460 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #: 1	RRCID -> 196438	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5103	PERF. 3446	-		3454	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
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

ADAIR CREEK (COOK SAND)		00576 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN				
VANCO OIL & GAS CORP.		881484		WELL #: 1111	RRCID -> 148276	COMPL. DATE 08/14/1982	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5748	-		5798	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
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

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

06		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2			N	-0-	-0-
07		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2			N	-0-	-0-
08		248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2			N	-0-	-0-
09		240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2			N	-0-	-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-	-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-	-0-

ADVANCE (CADD)		00799 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
WISE PRODUCTION COMPANY		933825										
MORRISON "X"		WELL #:		1		RRCID -> 103927		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 4044 - 4070
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/29/2023 - WELL PLUGGED 6/29/2023												

AKIN (CADD)		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
06		517 N	-0-	-0-	-517	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

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

AKIN (CONGLOMERATE)		00989 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY		640154										
HART, C.		WELL #: 1		RRCID -> 060397		COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH 4044 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
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-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				
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

ALBANY LEECH (MISS)		01144 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
P.I.D. DRILLING INC		631265										
HOOKER "17"		WELL #: 2		RRCID -> 186688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4513 - 4578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA)		01402 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620										
MCFARLAND		WELL #: C 1		RRCID -> 272945		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6020 - 6090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

BKV BARNETT, LLC		072504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
MCFARLAND-DIXON		061620										
		WELL #: 2		RRCID -> 207611		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	Y	-0-			-0-
07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	Y	-0-			-0-
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	Y	-0-			-0-
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2	Y	-0-			-0-
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	Y	-0-			-0-
11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ALEDO, S (MARBLE FALLS)		01402 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655											
CLEMENS		WELL #:		1 T	RRCID ->	091324	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6135 -	6163
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

ALFRED-DONNELL (CADD)		01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782											
DONNELL, A. D.		WELL #:		1C	RRCID ->	158654	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	3307 -	4335
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
TXL-A		WELL #:		2C	RRCID ->	170295	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	3447 -	4448
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	4055	-0-	4055	4055	4055	4055	3	N	-0-			-0-
09	T. A.	3355	-0-	3355	7410	3355	3355	3	N	-0-			-0-
10	T. A.	1690	-0-	1690	9100	1690	1690	3	N	-0-			-0-
11	T. A.	669	-0-	669	9769	669	669	3	N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3358 R	3358	-0-	-0-	-0-	3018 2	340 9	N	309	531 1		203
07	3410 #	2972	-0-	-438	-0-	2583 2	389 9	N	354	181 1		376
08	3512 R	3512	-0-	-0-	-0-	3080 2	432 9	N	393	527 1		242
09	3480 #	2598	-0-	-882	-0-	2226 2	372 9	N	338	355 1		225
10	3596 #	2005	-0-	-1591	-0-	1739 2	266 9	N	242	177 1		290
11	3390 #	773	-0-	-2617	-0-	633 2	140 9	N	127	346 1		71

ALVA LEE HAWKINS (3280) 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 NORTH ALLEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 123263 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			38
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			38
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			38
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			38
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			38
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			38

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			44
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			44
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			44
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			44
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			44
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			44

ALLEN HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			63
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			63
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			63
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			63
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			63
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			63

ALVA LEE HAWKINS (3400) 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 JD OPERATING 427405
 HAWKINS, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-			-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2		N	-0-			-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 2		N	-0-			-0-
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-			-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2		N	-0-			-0-
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2		N	-0-			-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	128 2		N	-0-			-0-

ALVA LEE HAWKINS (3400)		//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	127910	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3448 - 3462			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		10 N	5	-0-	-5	-0-		5	2		N	-0-		21	
07		9 N	4	-0-	-5	-0-		4	2		N	-0-		21	
08		9 N	8	-0-	-1	-0-		8	2		N	-0-		21	
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-		21	
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-		21	
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-		21	

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)				03095 050	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
FTC CONSULTING, LLC				288423											
NAIL "103"		WELL #:		1S	RRCID ->	151870	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	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-	

NAIL "103" B		WELL #:		3S	RRCID ->	157968	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1279 - 1283			

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	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-	

ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER)				03097 122	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
M & K OPERATING LLC				518499											
NAIL "103"		WELL #:		2	RRCID ->	147500	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4618 - 4636			

06	14B2	EXT	865	-0-	865	865	865	2			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	810	-0-	810	1675	810	2			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	779	-0-	779	2454	779	2			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	634	-0-	634	3088	634	2			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	807	-0-	807	3895	807	2			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	774	-0-	774	4669	774	2			N	-0-		-0-	

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

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

ANZAC (MORRIS)				03208 666	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
K-M OIL COMPANY, INC.				448857											
DEMF A-2		WELL #:		2	RRCID ->	017306	COMPL. DATE	12/27/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2095 - 2103			

06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-		-0-	
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-		-0-	
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-		-0-	
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-		-0-	
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-		-0-	
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-		-0-	

ANZAC (MORRIS) //CONT.// 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834												
MILLER LITE "B" WELL #: 1B RRCID -> 136543 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 2014												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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

MILLER DISCOVERY WELL #: 5 RRCID -> 141755 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151784 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 2106												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586												
HANVEY-FEE WELL #: 3 RRCID -> 106101 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372												
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406												
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-

GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466												
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)			//CONT.//		03496 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.					559355									
HANVEY-FEE "D"			WELL #:		15	RRCID -> 114297		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH	4043	PERF. 3351 - 3358		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3			N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 3			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATLACO FEE "C"			WELL #:		7	RRCID -> 125624		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3664 - 3666		
06	180 N	177	-0-	-3	-0-		177 3			N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 3			N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 3			N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 3			N	-0-			-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-		174 3			N	-0-			-0-
11	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		
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-		177 3	6 9		N	5			73
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-		203 3	11 9		N	10			83
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-		207 3	20 9		N	18			101
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-		196 3	29 9		N	26			127
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-		174 3	30 9		N	27			154
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

ARLENE, N. (CONGL.)					03617 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
M & K OPERATING LLC					518499									
ELLIOTT "A"			WELL #:			RRCID -> 170001		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4036 - 4102		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015														

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME)					03848 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: NOLAN			
3 S PRODUCTION, INC.					953796									
JONES, MARY -A-			WELL #:		1 U	RRCID -> 056184		COMPL. DATE 07/05/1973		TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATWELL (LAKE SAND)					04321 400	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN			
KING ENERGY RESOURCES					465526									
HUTCHINS			WELL #:		1	RRCID -> 135798		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH	3908	PERF. 3518 - 3538		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUBURN (DUFFER) PETEX GENTRY "23"		04337 400 659782		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	1	RRCID ->	240708	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3908 - 3914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE, WAYNE "46" UNIT		04640 500 681468		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
		WELL #:	1	RRCID ->	246059	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	4107	PERF.	3876 - 3890			
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			23	7	N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022														

AZLE, SOUTH PROPP, WILLIAM D. PROPP		04640 500 681468		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
		WELL #:	1	RRCID ->	138525	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	2992 - 3005			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. WRIGHT, BESS L.		04672 500 058851		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
		WELL #:	1	RRCID ->	237123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2889 - 2901			
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			-0-

FORMATION RECOVERY LLC SPENCE		276932		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
		WELL #:	1	RRCID ->	123246	COMPL. DATE	07/02/1983	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES ROBERTSON HEIRS		767544		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
		WELL #:	1	RRCID ->	084819	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2802 - 2823			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2748 - 2771												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-	23
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-	23
08		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-	23
09		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-	23
10		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-	23
11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-	23

MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836												
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-	35
07		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-	35
08		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-	35
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-	35
10		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-	35
11		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-	35

LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825												
06		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-	16
07		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 3			N	-0-	16
08		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-	16
09		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-	16
10		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-	16
11		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-	16

WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795												
06		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-	5
07		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3			N	-0-	5
08		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3			N	-0-	5
09		30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3			N	-0-	5
10		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	5
11		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-	5

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763												
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3			Y	-0-	-0-
07		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3			Y	-0-	-0-
08		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3			Y	-0-	-0-
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3			Y	-0-	-0-
10		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3			Y	-0-	-0-
11		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3			Y	-0-	-0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742												
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3			Y	-0-	-0-
07		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3			Y	-0-	-0-
08		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3			Y	-0-	-0-
09		60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3			Y	-0-	-0-
10		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3			Y	-0-	-0-
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3			Y	-0-	-0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 100403 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 2861												
06		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3			Y	-0-	21
07		93 #	66	-0-	-27	-0-	66 3			Y	-0-	21
08		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3			Y	-0-	21
09		90 #	76	-0-	-14	-0-	76 3			Y	-0-	21
10		93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3			Y	-0-	21
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	75 3			Y	-0-	21

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
06		30 #	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			6
07		31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			6
08		31 #	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			6
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			6
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			6
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			6

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

06		64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			7
07		68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			7
08		70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			7
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			7
10		67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			7
11		64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			7

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/1987

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

06		60 #	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	3			N	-0-			21
07		89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			21
08		94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			21
09		85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			21
10		75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			21
11		70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			21

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

06		210 #	202	-0-	-8	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			17
07		217 #	197	-0-	-20	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			17
08		217 #	197	-0-	-20	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			17
09		210 #	194	-0-	-16	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			17
10		217 #	197	-0-	-20	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			17
11		210 #	187	-0-	-23	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			17

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

06		202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			17
07		197 R	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			17
08		197 R	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			17
09		193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			17
10		196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			17
11		187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			17

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
LESTER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 112352		COMPL. DATE 08/06/1976		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2786 - 2798		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			2
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			2
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			2
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			2
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			2
11	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			2

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 112355		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2837 - 2842		
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-			23
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			23
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			23
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-			23
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			23
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-			23

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3		RRCID -> 122365		COMPL. DATE 03/30/1977		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897		
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			4
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			4
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			4
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-			4
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			4
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-			4

PALMORE, J.B.		WELL #:		1		RRCID -> 122366		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 2820		
06	360 #	342	-0-	-18	-0-	342	3	N	-0-			10
07	372 #	343	-0-	-29	-0-	343	3	N	-0-			10
08	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	3	N	-0-			10
09	360 #	246	-0-	-114	-0-	246	3	N	-0-			10
10	372 #	60	-0-	-312	-0-	60	3	N	-0-			10
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			10

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2		RRCID -> 125399		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766		
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3	Y	-0-			1
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-			1
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-			1
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-			1
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-			1
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3	Y	-0-			1

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798		
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-			5
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-			5
08	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-			5
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-			5
10	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-			5
11	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-			5

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 2768		
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
07	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			-0-
08	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			-0-
09	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
10	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-
11	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5		RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 2861		PERF. 2791 - 2804	
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
09	215 R	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6		RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2833 - 2847	
06	200 R	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
07	230 R	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
09	194 R	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
11	166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2		RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2742 - 2780	
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
07	89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
08	93 #	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-

RANKIN, RAY		WELL #:		1		RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2796 - 2800	
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
10	93 #	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-

RANKIN, RAY		WELL #:		2		RRCID -> 282693		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2806 - 2814	
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-

BCM (STRAWN)		04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406											
MARTHA -18-		WELL #:		2		RRCID -> 211356		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2595 - 2685	
06	210 N	30	-0-	-180	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
07	217 N	44	-0-	-173	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 MARTHA -18- WELL #: 1 RRCID -> 211428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3				N	-0-			-0-
07		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3				N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-			-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3				N	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3				N	-0-			-0-
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3				N	-0-			-0-

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

06		90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3				N	-0-			-0-
07		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3				N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-			-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-			-0-
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3				N	-0-			-0-

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

06		150 N	23	-0-	-127	-0-	23	3				N	-0-			-0-
07		155 N	35	-0-	-120	-0-	35	3				N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3				N	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3				N	-0-			-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3				N	-0-			-0-
*11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3				N	-0-			-0-

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

06		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3				N	-0-			-0-
07		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3				N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3				N	-0-			-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3				N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-			-0-
*11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 PLEASANT VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 165739 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 1858 - 1864

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

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

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

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
VINCENT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		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

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021

B.L.E. (DUFFER)		04802 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE	
SCRANTON EXPLORATION		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-
07	0 N	10	-0-	10	-0-	10	2	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

4-WAY FARMS		878925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE	
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		TOTAL DEPTH	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-
07	0 N	129	-0-	129	-0-	129	2	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

B.R.A. (CONGL.)		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-

COLEMAN		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		TOTAL DEPTH	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		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

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		235
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		235
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		235
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		235
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		235
*11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-		235

GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		58
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		58
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		58
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		58
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		58
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		58

HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2	N	-0-		14
07		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2	N	-0-		14
08		155 N	63	-0-	-92	-0-	63 2	N	-0-		14
09		120 N	16	-0-	-104	-0-	16 2	N	-0-		14
10		124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2	N	-0-		14
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2	N	-0-		14

J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-

LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-		-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3	N	-0-		-0-

LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
*11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3838 - 3848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3			N	-0-			-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3			N	-0-			-0-
08	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 3			N	-0-			-0-
09	240 N	163	-0-	-77	-0-	163 3			N	-0-			-0-
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 3			N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3			N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.				665870									
GREEN, F.		WELL #:		2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4061 - 4069	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-			18
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-			18
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			18
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			18
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2			N	-0-			18
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2			N	-0-			18

GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF.	4004 - 4016	
06	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1169 2			N	-0-			2
07	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179 2			N	-0-			2
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2			N	-0-			2
09	1170 N	1068	-0-	-102	-0-	1068 2			N	-0-			2
10	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	1045 2			N	-0-			2
11	1110 N	957	-0-	-153	-0-	957 2			N	-0-			2

GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	4176 - 4180	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-			-0-
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	326 2			N	-0-			-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 2			N	-0-			-0-

GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4242 - 4247	
06	360 N	292	-0-	-68	-0-	292 2			N	-0-			18
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2			N	-0-			18
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-			18
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2			N	-0-			18
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 2			N	-0-			18
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-			18

RANGER OPERATING CO.				691776									
GIBSON-BELDING		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3895 - 3901	
06	0 N	240	-0-	240	-0-	240 2			N	-0-			3
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-			3
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	337 2		9 9	N	8	8 8		3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			3
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			3

B. R. A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
 GIBSON-BELDING WELL #: 8 RRCID -> 097376 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3852 - 3859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	51	-0-	51	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 153378 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3989 - 3998

06	570 N	546	-0-	-24	-0-	546 3		N	-0-			17
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 3		N	-0-			17
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			17
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			17
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			17
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569 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

06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			24
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			24
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			24
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			24
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			24
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271 3		N	-0-			24

BANKLINE-EVANS LAKE 05452 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126396 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3380 - 3387

06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-			66
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			66
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			66
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			66
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			66
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			66

WRIGHT "E" WELL #: 6 RRCID -> 140745 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3484 - 3497

06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			137
07	14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2		N	-0-			137
08	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-			137
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			137
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			137
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			137

BANKLINE-FEE (LAKE) 05466 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 WRIGHT, W.B. "B" WELL #: 3034 RRCID -> 120337 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3538 - 3546

06	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-			87
07	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2		N	-0-			87
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			87
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			87
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			87
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-				52
07	31 N		4	-0-	-27		4 2			N	-0-				52
08	9 N		4	-0-	-5		4 2			N	-0-				52
09	4 N		4	-0-	-0-		4 2			N	-0-				52
10	4 N		4	-0-	-0-		4 2			N	-0-				52
11	7 N		7	-0-	-0-		7 2			N	-0-				52

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
 FEE, GEORGE P. WELL #: 1 RRCID -> 148282 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486

06	360 N		320	-0-	-40		320 3			N	-0-				-0-
07	341 N		248	-0-	-93		248 3			N	-0-				-0-
08	246 N		246	-0-	-0-		246 3			N	-0-				-0-
09	344 N		344	-0-	-0-		344 3			N	-0-				-0-
*10	432 N		432	-0-	-0-		432 3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETEX 659782
 STEPHENSON, G. M. WELL #: 1 RRCID -> 039353 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563

06	150 N		12	-0-	-138		12 2			N	-0-				61
07	93 N		12	-0-	-81		12 2			N	-0-				61
08	21 N		21	-0-	-0-		21 2			N	-0-				61
09	85 N		85	-0-	-0-		85 2			N	-0-				61
10	162 N		162	-0-	-0-		162 2			N	-0-				61
11	30 N		4	-0-	-26		4 2			N	-0-				61

WRIGHT & HARRELL "30" WELL #: 10 RRCID -> 066035 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A

06	1020 N		465	-0-	-555		465 2			N	-0-				-0-
07	620 N		522	-0-	-98		522 2			N	-0-				-0-
08	965 N		965	-0-	-0-		965 2			N	-0-				-0-
09	581 N		581	-0-	-0-		581 2			N	-0-				-0-
10	527 N		460	-0-	-67		460 2			N	-0-				-0-
11	930 N		375	-0-	-555		375 2			N	-0-				-0-

BANKLINE-OWEN 05480 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 GERRY-MAC OIL, INC. 302025
 DULIN, A. WELL #: 3 RRCID -> 229288 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3250 - 3260

06	264 N		264	-0-	-0-		257 3	7 9		N	6	3 8			53
07	259 N		259	-0-	-0-		258 3	1 9		N	1				54
08	243 N		243	-0-	-0-		228 3	15 9		N	14	58 1	3 8		7
09	235 N		235	-0-	-0-		232 3	3 9		N	3				10
10	157 N		157	-0-	-0-		135 3	22 9		N	20				30
11	60 N		19	-0-	-41		19 3			N	-0-				30

DULIN, A WELL #: 1 RRCID -> 229290 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268

06	254 N		254	-0-	-0-		250 3	4 9		N	4				46
07	251 N		251	-0-	-0-		251 3			N	-0-				46
08	241 N		241	-0-	-0-		222 3	19 9		N	17	57 1			6
09	228 N		228	-0-	-0-		225 3	3 9		N	3				9
10	153 N		153	-0-	-0-		131 3	22 9		N	20				29
11	60 N		18	-0-	-42		18 3			N	-0-				29

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250	3	4	9	N	4			46
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			46
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	222	3	18	9	N	16	56	1	6
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	N	3			9
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	131	3	22	9	N	20			29
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-			29

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

06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-

9K INVESTMENTS LLC 988752
 JOHNSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 277653 COMPL. DATE 03/25/1967 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283

06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	92	3	15	9	N	14			121
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	94	3	21	9	N	19			140
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	88	3	20	9	N	18			158
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	84	3	14	9	N	13	171	1	-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILKINSON, C.W.			WELL #: 1		RRCID -> 288517			COMPL. DATE 11/01/2018			TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3009 - 3019	
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
08		341 N	177	-0-	-164	-0-	177	3	N	-0-		-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
10		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-		-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-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	
06		270 N	245	-0-	-25	-0-	227	2	18	9	N	73
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	275	2	20	9	N	91
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	263	2	23	9	N	112
09		240 N	174	-0-	-66	-0-	172	2	2	9	N	114
10		279 N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	114
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	114

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

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

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

REEDY, G. A.		WELL #:		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31

BEATTIE (MARBLE FALLS)		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE	
RUTLEDGE, KENNY		739150							
GRANT		WELL #:		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3 1	119 2	N	-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8 1	197 2	N	-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6 1	229 2	N	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	6 1	268 2	N	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	5 1	272 2	N	-0-

GOATES		WELL #:		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A	
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	1 1	61 2	N	-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	105 2	N	-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	3 1	89 2	N	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2 1	76 2	N	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 1	93 2	N	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1	99 2	N	-0-

MOORE		WELL #:		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3 1	138 2	N	-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	4 1	158 2	N	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 2	N	-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4 1	152 2	N	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4 1	157 2	N	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	2 1	161 2	N	-0-

WOOLSEY		WELL #:		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546	
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	3 1	195 2	N	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	6 1	216 2	N	-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	8 1	203 2	N	-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	5 1	196 2	N	-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	5 1	203 2	N	-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	3 1	197 2	N	-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150									
WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	N	-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	N	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-

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

LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A		
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-
07	0 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-	-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-	-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-	-0-
11	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		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
07	0 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965								
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A		
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-

WATSON OIL & GAS, INC.		901174								
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A		
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2	N	-0-	-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-	-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		06520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
BIBBY, A. E.		068957		RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2627 -	2730		
BIBBY		WELL #: 2												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTATE OF HUDDLESTON, B.N.		254457		RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2564 -	2584	
HUDDLESTON, H.J.		WELL #: 1											
06	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	2	N	-0-				-0-
07	155 #	90	-0-	-65	-0-	90	2	N	-0-				-0-
08	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	2	N	-0-				-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT				-0-

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

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

BECK-HISE (DUFFER)		06630 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3774 -	3785	
HARBIN, J.B.		WELL #: 1											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	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		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH	3847	PERF.	3603 -	3612	
SNEED, MYRL "B"		WELL #: 1											
06	240 N	27	-0-	-213	-0-	27	3	N	-0-				-0-
07	217 N	42	-0-	-175	-0-	42	3	N	-0-				-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-				-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-				-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-				-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-				-0-

BECKY (MISS)		06654 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.		054545													
SOUTH GREEN 55		WELL #: 2		RRCID -> 172049		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4312 - 4346							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689													
SET RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 101994		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 11/07/2023 - WELL PLUGGED 11/07/23															

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BELDING, C. H. -B-		197689													
		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252							
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				-0-
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-				-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-

BRACKEEN -B-		WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128							
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-				-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-				-0-
08	899 N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-				-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-				-0-
10	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-				-0-
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-				-0-

TEXACO		WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148							
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-				-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-				-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO											
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125											
ORME, CHARLSIE WELL #: 2 RRCID -> 107039 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-		-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-		-0-
10	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2	N	-0-		-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-		-0-
PITCOCK, INC. 665870											
GREEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 292335 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048											
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
BELZNER (CONGL.) 06986 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
PENDRAGON OIL CO. 651162											
BELZNER WELL #: 1 RRCID -> 117418 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3509 - 3516											
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
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	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											
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
BENTLEY (BASAL CONGL.) 07197 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO											
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563											
STUART, J.N. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152846 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 3585											
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)				07395 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
KING ENERGY RESOURCES				465526								
CLARA ODESSA				WELL #: 1	RRCID -> 070640	COMPL. DATE 09/18/1976	TOTAL DEPTH 3199	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2023 - WELL PLUGGED 11/20/23												

RED HILLS OPERATING CO.				696725								
BERRYMAN, A. R.				WELL #: 1	RRCID -> 017327	COMPL. DATE 05/18/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2781 - 2789				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317								
DOROTHY, FAYE				WELL #: 2	RRCID -> 081594	COMPL. DATE 02/16/1979	TOTAL DEPTH 3155	PERF. 2764 - 2774				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT	117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT	117
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

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
09		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURTNEY			WELL #: 3		RRCID -> 123406		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4925 - 4936			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

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

CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494											
SWANSON-WALDRUM UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 069109		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4830		PERF. N/A			
06		300 N	192	-0-	-108	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07		279 N	136	-0-	-143	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08		217 N	96	-0-	-121	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09		180 N	97	-0-	-83	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-

CYRIER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 069176		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 4823		PERF. N/A			
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11		90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-			-0-

SIMMONS			WELL #: 2		RRCID -> 161912		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4852 - 5010			
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3		N	-0-			-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		PATTON		WELL #: 1	RRCID -> 127736	COMPL. DATE 01/12/1991	TOTAL DEPTH 4970	PERF. 4901	- 4913						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				WELL #: 1	RRCID -> 065420	COMPL. DATE 09/25/1975	TOTAL DEPTH 5060	PERF. N/A							
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	46 1	293 2	N	-0-						10
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	44 1	310 2	N	-0-						10
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	47 1	310 2	N	-0-						10
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	45 1	312 2	N	-0-						10
*10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	41 1	329 2	N	-0-						10
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	36 1	290 2	N	-0-						10

UPHAM OIL & GAS COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 074238	COMPL. DATE 06/20/1977	TOTAL DEPTH 4940	PERF. N/A							
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-						-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-						-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-						-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-						-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-						-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-						-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY				WELL #: 1A	RRCID -> 259247	COMPL. DATE 02/10/2010	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4950	- 4970						
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-						-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-						-0-
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	896 3		N	-0-						-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	813 3	17 9	N	15						15
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	791 3	11 9	N	10						25
11	870 N	758	-0-	-112	-0-	755 3	3 9	N	3						28

BETHESDA (CADD0)				WELL #: 1	RRCID -> 069108	COMPL. DATE 09/23/1976	TOTAL DEPTH 4930	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-

BETHESDA (CADD)		//CONT.//		07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
LAMPKIN, W. W.		WELL #:		1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

STAFFORD		WELL #:		1		RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755				
06	150 N	110	-0-	-40	B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	217 N	127	-0-	-90	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	248 N	125	-0-	-123	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644				
06	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3		N	-0-			-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3		N	-0-			-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3		N	-0-			-0-
10	434 N	188	-0-	-246	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3		N	-0-			-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #:		2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828				
06	900 N	897	-0-	-3	B	-0-	897	3		N	-0-			-0-
07	961 N	844	-0-	-117	B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3		N	-0-			-0-
09	900 N	836	-0-	-64	B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
10	1250 N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3		N	-0-			-0-

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

BETHESDA, SW. (STRAWN)		07566 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689												
HOWARD, R.R.		WELL #:		1		RRCID -> 090177		COMPL. DATE 08/23/1980		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2100 - 2110				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2023														

BEULAH LANE (COMYN) 07650 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
 HART RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 162620 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3874 - 3879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	330 N	34	-0-	-296	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
07	465 N	33	-0-	-432	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-				-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-				-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-				-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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

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

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

BIG BEN (BIG SALINE A-1) 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 T & S OIL & GAS, LLC 833788
 BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120

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

BARRON WELL #: 5 RRCID -> 213070 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122

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

BARRON WELL #: 6 RRCID -> 213662 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085

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

BIG BUFFALO (CADDO)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON				
PETEX		659782										
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-			14
07	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	2	Y	-0-			14
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-			14
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-			14
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-			14
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-			-0-

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372				
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	221	2	N	122	174	1	48
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	213	2	N	127			175
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	208	2	N	114	178	1	111
09	360 N	312	-0-	-48	-0-	192	2	N	109	162	1	58
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	181	2	N	124			182
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	182	2	N	124	178	1	128

BIG BUFFALO (MISSISSIPPIAN)		07770 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
PETEX		659782										
LAMBSHEAD "B-8"		WELL #: 1		RRCID -> 292809		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 4790 - 4827				
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

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				
06	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			59
07	975 R	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			59
08	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			59
09	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			59
10	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			59
11	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			59

LEXGAS, INC.		500222										
MCCLURE, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 135602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108				
06	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-
07	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
08	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
09	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
11	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388										
MCMURREY, M. H.		WELL #: 2001		RRCID -> 183512		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817				
06	540 #	504	-0-	-36	-0-	504	2	N	-0-			58
07	558 #	518	-0-	-40	-0-	518	2	N	-0-			58
08	558 #	485	-0-	-73	-0-	485	2	N	-0-			58
09	540 #	439	-0-	-101	-0-	439	2	N	-0-			58
10	527 #	499	-0-	-28	-0-	499	2	N	-0-			58
11	510 #	460	-0-	-50	-0-	460	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-		-0-
08		217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2	Y	-0-		-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS)		08030 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675										
TOMLIN, O. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134849		COMPL. DATE 06/00/1954		TOTAL DEPTH 3695		PERF. N/A		
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-		-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-		-0-
08		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	Y	-0-		-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI)		08030 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675										
TOMLIN, O., -B- UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 017335		COMPL. DATE 10/20/1961		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3844 - 4038		
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-		-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-		-0-
08		217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2	Y	-0-		-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-		-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

O TOMLIN "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135235		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3946 - 3974		
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-		-0-
08		186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	Y	-0-		-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-		-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOMLIN, O. "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251410		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3856 - 3963		
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-		-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-		-0-
08		248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2	Y	-0-		-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-		-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
OLD THUNDER		WELL #: 1		RRCID -> 260682		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4126 - 4130		
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-
07		527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3	N	-0-		-0-
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		-0-
09		540 N	482	-0-	-58	-0-	482	3	N	-0-		-0-
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
11		510 N	419	-0-	-91	-0-	419	3	N	-0-		-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)												
HEXAGON OIL AND GAS INC.												
RASBERRY, A.W. "A"												
08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH												
383200												
WELL #: 2 RRCID -> 109000 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 3764 - 3926												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-		14
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		14
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		14
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-		14
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		14
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		14

CEE BAR RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774												
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-		3
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		3
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		3
09		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		3
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		3
11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-		3

MIZE, R.B. "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

CEE BAR RANCH "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 114241 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

CEE BAR RANCH "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 114346 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIZE, R.B. "D"												
WELL #: 1 RRCID -> 115730 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685												
06		390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2		N	-0-		3
07		403 N	368	-0-	-35	-0-	368 2		N	-0-		3
08		403 N	306	-0-	-97	-0-	306 2		N	-0-		3
09		390 N	380	-0-	-10	-0-	380 2		N	-0-		3
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		3
11		300 N	248	-0-	-52	-0-	248 2		N	-0-		3

PARCLAY-CEE BAR												
WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100												
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		14
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		14
08		403 N	402	-0-	-1	-0-	402 2		N	-0-		14
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		14
10		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2		N	-0-		14
11		390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2		N	-0-		14

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
NACHTIGALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117694		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846		
06	690 N	260	-0-	-430	-0-	260	2	N	-0-	9
07	496 N	257	-0-	-239	-0-	257	2	N	-0-	9
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2	N	-0-	9
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2	N	-0-	9
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-	9
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2	N	-0-	9

MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
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

CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944		
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	30
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-	30
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-	30
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2	N	-0-	30
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-	30
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2	N	-0-	30

CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878		
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-	13
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-	13
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-	13
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2	N	-0-	13
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	13
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	13

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

EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200												
BURNS		WELL #:		1	RRCID ->	122534	COMPL. DATE	10/25/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3802 - 3852				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
CEE BAR RANCH "K"		WELL #:		1	RRCID ->	122763	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3581 - 3668				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		1	RRCID ->	124059	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	4193	PERF.	3640 - 3726				
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					18
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					18
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					18
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					18
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					18
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					18
MIZE, R.B. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	124119	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3711 - 3758				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	124175	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3780 - 3810				
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					10
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					10
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					10
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					10
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					10
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					10
CEE BAR RANCH "N"		WELL #:		1	RRCID ->	125884	COMPL. DATE	11/29/1987	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	3651 - 3704				
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					3
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					3
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					3
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					3
10	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					3
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					3
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3758 - 3805				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
RASBERRY, A.W. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	127155	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3762 - 3875	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	20	
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-	20	
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-	20	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	20	
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-	20	
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-	20	

RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3725 - 3720	
06	690 N	16	-0-	-674	-0-	16 2		N	-0-	-0-	
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-	-0-	
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-	-0-	
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-	-0-	
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-	-0-	
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-	-0-	

FEARS		WELL #:		3	RRCID ->	127218	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3804 - 3833	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MIZE, R.B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	127426	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3686 - 3750	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	24	
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-	24	
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-	24	
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	24	
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-	24	
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2		N	-0-	24	

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		3	RRCID ->	127428	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3730 - 3802	
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	281 2		N	-0-	56	
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2		N	-0-	56	
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-	56	
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-	56	
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2		N	-0-	56	
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-	56	

MIZE, R.B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3600 - 3692	
06	240 N	16	-0-	-224	-0-	16 2		N	-0-	6	
07	186 N	4	-0-	-182	-0-	4 2		N	-0-	6	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	6	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	6	
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	6	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	6	

CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3733 - 3798	
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-	15	
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-	15	
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-	15	
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	15	
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-	15	
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-	15	

OIL AND GAS DIVISION

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200						
CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID -> 145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3721 - 3835
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
MOSAIC OIL LLC				589978				CNTY: ERATH		
ULMER, C.M.		WELL #:		2	RRCID -> 130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3724 - 3780
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BILCO (MORRIS)				08124 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
KING ENERGY RESOURCES				465526						
GASSIOTT		WELL #:		1	RRCID -> 129421	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2710 - 2722
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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 11/14/2023 - WELL PLUGGED 11/14/23										
BILL (CADDO)				08135 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.				054545						
SOUTH GREEN		WELL #:		595	RRCID -> 281273	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	4633	PERF. 3938 - 3952
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BILL (CONGL)				08135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.				054545						
SOUTH GREEN		WELL #:		521	RRCID -> 280281	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	4712	PERF. 4510 - 4514
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BILL ECHOLS (4000)		08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200												
ECHOLS, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 056478		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2920 - 3172				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4040 - 4050				
06	1320 N	1343	-0-	23 B	-37202	1343	3			N	-0-			-0-
07	1023 N	1546	-0-	523 B	-36679	1546	3			N	-0-			-0-
08	1674 N	1245	-0-	-429 B	-36679	1245	3			N	-0-			-0-
09	1350 N	1382	-0-	32 B	-36647	1382	3			N	-0-			-0-
10	1550 N	1494	-0-	-56 B	-36647	1494	3			N	-0-			-0-
11	1200 N	1326	-0-	126 B	-36521	1326	3			N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168				
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055				
06	120 N	120	-0-	-0- B	-12447	120	3			N	-0-			-0-
07	93 N	130	-0-	37 B	-12410	130	3			N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9 B	-12410	115	3			N	-0-			-0-
09	120 N	128	-0-	8 B	-12402	128	3			N	-0-			-0-
10	124 N	130	-0-	6 B	-12396	130	3			N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5 B	-12396	115	3			N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884				
06	120 N	138	-0-	18 B	-28936	138	3			N	-0-			-0-
07	124 N	148	-0-	24 B	-28912	148	3			N	-0-			-0-
08	124 N	135	-0-	11 B	-28901	135	3			N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0- B	-28901	120	3			N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9 B	-28901	115	3			N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-28901	120	3			N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100				
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	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	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RITCHIE, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 173725		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-

TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 173724		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 3434 - 3439				
RITCHIE, ANN		WELL #: 1										
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	702	2	10	9	N	9	57
07	589 N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-	57
08	589 N	332	-0-	-257	-0-	332	2			N	-0-	57
09	690 N	201	-0-	-489	-0-	201	2			N	-0-	57
10	496 N	124	-0-	-372	-0-	124	2			N	-0-	57
11	330 N	74	-0-	-256	-0-	74	2			N	-0-	57

RIEBE, H.		WELL #: 3		RRCID -> 225915		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 3587				
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	58
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	58
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

OIL AND GAS DIVISION

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. RITCHIE-WHARTON		//CONT.// //CONT.//		08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
				863965				WELL #:	7	RRCID -> 275776	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3578	- 3590
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
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
11		210 N	130	-0-	-80	-0-	130	2		N	-0-			-0-
BILLY-BOB ZAGAVA, LLC LEDBETTER				08237 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
				950456				WELL #:	1	RRCID -> 109205	COMPL. DATE 08/11/1983	TOTAL DEPTH 4242	PERF. 3644	- 3648
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-			-0-
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-			-0-
09		660 N	612	-0-	-48	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		Y	-0-			-0-
11		780 N	690	-0-	-90	-0-	690	2		Y	-0-			-0-
LEDBETTER				WELL #:	2	RRCID -> 110722	COMPL. DATE 08/15/1983	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 3765	- 3771				
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-			-0-
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-			-0-
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		Y	-0-			-0-
09		660 N	611	-0-	-49	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		Y	-0-			-0-
11		780 N	690	-0-	-90	-0-	690	2		Y	-0-			-0-
BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"				08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
				088563				WELL #:	23	RRCID -> 189458	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3448	- 3456
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
COPELAND RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 189470	COMPL. DATE 03/17/2002	TOTAL DEPTH 3965	PERF. 3542	- 3632				
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
07		899 N	657	-0-	-242	-0-	657	2		N	-0-			-0-
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
09		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
10		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
11		870 N	329	-0-	-541	-0-	329	3		N	-0-			-0-
STUART, J. N. "B"				WELL #:	22	RRCID -> 189472	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3450	- 3458				
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754			
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682			
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

STUART "60"		WELL #: 12U		RRCID -> 158316		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750			
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOUNTAIN TOP				WELL #: 6	RRCID -> 147508	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3707 -	3716		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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		
06	3000 N	1636	-0-	-1364	614	1636	2			N	-0-			54
07	2485 N	1871	-0-	-614	-0-	1871	2			N	-0-			54
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			54
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			54
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			54
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			54
MORALES "65"				WELL #: 1	RRCID -> 175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3800 -	3808		
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
10	434 N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-			-0-
11	480 N	340	-0-	-140	-0-	340	2			N	-0-			-0-
LINK RANCH "65"				WELL #: 1	RRCID -> 178037	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	3686 -	3690		
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-			95
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-			95
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			95
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-			95
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-			95
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			95
LINK RANCH "55"				WELL #: 1	RRCID -> 186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3880 -	3892		
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
08	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
10	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
11	1380 N	333	-0-	-1047	-0-	333	2			N	-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
BALL				WELL #: 17	RRCID -> 186406	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3252	- 3260					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	35	-0-	-244	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

BALL				WELL #: 25	RRCID -> 263501	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 3643	PERF. 3209	- 3216					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215				CNTY: SHACKELFORD						
HART RANCH 25				WELL #: 3	RRCID -> 186183	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3856	- 3864					
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

BIRTHDAY (MORAN)				08375 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD						
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544										
COMPTON, S. W.				WELL #: 5	RRCID -> 199309	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 2013	PERF. 1945	- 1950					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT			-0-

COMPTON, S. W.				WELL #: 6	RRCID -> 199310	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 1998	- 2004					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)		08526 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 175967		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4201 - 4203			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		360 N	264	-0-	-96	-0-	264 2	N	-0-			97	
07		124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2	N	-0-			97	
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			97	
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-			97	
10		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2	N	-0-			97	
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			97	

BRADFORD		WELL #: 2		RRCID -> 196048		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3526 - 3745			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BLIND HOG (CADD0)		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			
06		653	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-			-0-	
07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			-0-	
08		0 N	199	-0-	199	-0-	199 2	N	-0-			-0-	
09		60 N	5	-0-	-55	-0-	5 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-	

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			
06		3000 N	522	-0-	-2478	1755	522 2	N	-0-			-0-	
07		2123 N	368	-0-	-1755	-0-	368 2	N	-0-			-0-	
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			-0-	
09		90 N	4	-0-	-86	-0-	4 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-	

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

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782											
ELLIOTT, R. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 137610		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3720 - 3732			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
BROOKS, R. W. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 151872	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 3600 - 3607	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CALLAWAY		WELL #:		3	RRCID -> 167175	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	3747	PERF. 3496 - 3502	
06	3060 X	2329	-0-	-731	-0-	2329	2		N	-0-	-0-
07	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2		N	-0-	-0-
08	2077 X	1793	-0-	-284	-0-	1793	2		N	-0-	-0-
09	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2		N	-0-	-0-
10	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2		N	-0-	-0-
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		N	-0-	-0-
HUDSON		WELL #:		2	RRCID -> 169687	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3662 - 3674	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
MCCANLIES		WELL #:		4	RRCID -> 217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF. 3585 - 3594	
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-	-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-	-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-	-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-	-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-	-0-
11	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	2		N	-0-	-0-
BLUE GRASS (MORRIS)		09812 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC		068419									
WILSON "T"		WELL #:		1	RRCID -> 143328	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2838 - 2843	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-	-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-	-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-	-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-	-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BOB-FEN (ELLENBURGER)		10015 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
LOWRANCE INC.		511345								
MCDONNELL		WELL #:	1	RRCID ->	162189	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3858 PERF. N/A	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-	-0-

BOB-J (TANNEHILL LIME)		10016 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
DAHAB ENERGY INC.		197200								
WINDHAM, J.		WELL #:	2	RRCID ->	188076	COMPL. DATE	03/01/1954	TOTAL DEPTH	3954 PERF. N/A	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-	-0-
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 2		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		014804								
EAST GILBERT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	294495	COMPL. DATE	01/02/2023	TOTAL DEPTH	4071 PERF. 3696 - 3700	
06	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	8980 3		N	-0-	-0-
07	5177 X	2775	-0-	-2402	-0-	2775 3		N	-0-	-0-
08	5177 X	2481	-0-	-2696	-0-	2481 3		N	-0-	-0-
09	5010 X	1857	-0-	-3153	-0-	1857 3		N	-0-	-0-
10	5177 X	1748	-0-	-3429	-0-	1748 3		N	-0-	-0-
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			N	NO RPT	-0-

MINGUS OIL & GAS		569683								
PITMAN		WELL #:	1	RRCID ->	151308	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	3639 PERF. 3230 - 3238	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PITMAN		WELL #:		2		RRCID ->		152738		COMPL. DATE		01/01/1995		TOTAL DEPTH		3635 PERF. 3205 - 3215	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683							
RICHARDS RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 153417	COMPL. DATE 01/28/1995	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3198	- 3201		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 153606	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3286	- 3290		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		1	RRCID -> 165382	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3222	- 3250		
HOUX, J.		WELL #:		1							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		10150 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		240125								
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 064242	COMPL. DATE 10/19/1975	TOTAL DEPTH 4690	PERF. N/A		
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	63	-0-	63	127	63 2	Y	-0-		-0-
10	193 N	66	-0-	-127	-0-	66 2	Y	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-		-0-

HARTNETT		WELL #:		2	RRCID -> 073012	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A		
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	Y	-0-		-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	46	-0-	46	94	46 2	Y	-0-		-0-
10	144 N	50	-0-	-94	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	Y	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		10150 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		240125								
HARTNETT		WELL #:		3	RRCID -> 072605	COMPL. DATE 07/20/1977	TOTAL DEPTH 2850	PERF. N/A		
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	13	-0-	13	26	13 2	Y	-0-		-0-
10	40 N	14	-0-	-26	-0-	14 2	Y	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.//	10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		//CONT.//	240125										
		WELL #:	4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638 - 2735			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-

HARTNETT		WELL #:	6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2596 - 2697			
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	28 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	27	-0-	27	55	27 2		Y	-0-			-0-
10		84 N	29	-0-	-55	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-

HARTNETT		WELL #:	5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2546 - 2685			
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1 2		Y	-0-			-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-		WELL #:	356760 1	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEATING ENERGY, INC. JOHNSON, JOE D.		WELL #:	453142 1 U	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 2898 - 3066			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	631388 3	RRCID ->	080397	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2690 - 2707			
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			89
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			89
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			89
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			89
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			89
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			89

BOGGY BOTTOM (STRAWN)												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. //CONT.// 631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-	-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-	-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-	-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371												
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 K	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468												
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-	-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	-0-

MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459												
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-	-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-	-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-	-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-	-0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530												
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	37
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-	37
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	37
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-	37
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	37
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-	37

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395												
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502												
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
SMITH, MARY V. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	209162	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	4241	PERF. 2575 - 2613	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	385 2			N	-0-		-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-		-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-		-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2			N	-0-		-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-		-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-		-0-

PITCOCK, INC.				665870				CNTY: PALO PINTO				
JOHNSON, H.H. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	140742	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 3017 - 3042	
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-		30
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-		30
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-		30
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-		30
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2			N	-0-		30
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	291 2			N	-0-		30

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.				723239				CNTY: FLORENCE				
GREEN, FLORENCE		WELL #:		3	RRCID ->	148844	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2440 - 2452	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-

STONEBRIAR OIL LLC				823774				CNTY: WILSON-HITSON UNIT				
WILSON-HITSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183188	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 2440 - 2448	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOWNE (CADD0)				10944 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
PETEX		WELL #:		1	RRCID ->	284467	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 3301 - 3308	
06	810 N	218	-0-	-592	-0-	218 2			N	-0-		211
07	372 N	276	-0-	-96	-0-	270 2	6 9		N	5		216
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1357 2	33 9		N	30	168 1	78
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2294 2	51 9		N	46		124
10	3100 N	3414	-0-	314	-0-	3371 2	43 9		N	39		163
11	2071 N	1757	-0-	-314	-0-	1737 2	20 9		N	18		181

BOWNE (CONGL)				10944 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		2	RRCID ->	109104	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3696 - 3708	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOWNE (CONGL)		//CONT.//		10944 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
BROOKS		WELL #:		2	RRCID ->	141629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3851 - 3861		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

BRYANT				WELL #:	1	RRCID ->	102061	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 2224 - 2230	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494		RRCID ->	115776	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2279 - 2295	
MURRAY, L.D. "A"		WELL #:		1A									
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-

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

COWLEY				WELL #:	3	RRCID ->	184572	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1974 - 2012	
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-

BRA-GRAGG (BEND CONGL)		11157 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
BRA-GRAGG		WELL #:	1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-			-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-			-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			-0-
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	536 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAD, SOUTH (LAKE)		11195 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
STERLING OIL AND GAS		818896									
SLEMMONS, BERT		WELL #:	1	RRCID ->	111291	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	3869 - 3939
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2023 - WELL PLUGGED 07/11/23											

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
BELDING, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3	N	-0-			30
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3	N	-0-			30
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3	N	-0-			30
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3	N	-0-			30
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3	N	-0-			30
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3	N	-0-			30

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		026646									
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:	1	RRCID ->	017354	COMPL. DATE	10/14/1959	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	3980 - 4040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-			-0-

HART CATTLE COMPANY "A"		878925									
		WELL #:	1	RRCID ->	068186	COMPL. DATE	07/26/1976	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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			81
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			81
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 2	N	1			82
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			82
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			82
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	216 2	N	22			104

OIL AND GAS DIVISION

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
 HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			10
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			10
08	1147 N	858	-0-	-289	-0-	858 2		N	-0-			10
09	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	1010 2		N	-0-			10
10	1116 N	282	-0-	-834	-0-	282 2		N	-0-			10
11	840 N	464	-0-	-376	-0-	464 2		N	-0-			10

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

06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			82
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			82
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			82
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			82
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			82
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			82

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

06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-

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

06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-			-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

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

06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			-0-
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	32 2		N	-0-			-0-

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

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

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
G & F OIL, INC. 292000														
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	N	2		147
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	N	2		149
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1		150
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-		150
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-		150
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-		150

J-TEC OPERATING, LLC 427739														
STUART WELL #: 2 RRCID -> 070033 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0														

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

06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-		-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	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-

MINGUS OIL & GAS 569683														
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758														

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

06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-		-0-
07		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-		-0-
08		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-		-0-
09		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-		-0-
10		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-		-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT		-0-

ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988														

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WB MULLIN OPERATING LLC				902609								
STEPHENS				WELL #:	1	RRCID ->	035508	COMPL. DATE	01/19/1965	TOTAL DEPTH	4291	PERF. N/A
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANDON ALEXANDER (CADD0)				11376 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067								
STASNEY 2				WELL #:	1	RRCID ->	174589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 3714 - 4490
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2023 - WELL PLUGGED 8/15/2023												

BRANSON (STRAWN)				11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
WILLIAMS				WELL #:	1U	RRCID ->	096247	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 2132 - 2142
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	N	-0-			-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2	N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-			-0-

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

WILLIAMS				WELL #:	3	RRCID ->	121707	COMPL. DATE	07/04/1986	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2108 - 2163
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640												
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURRAY		WELL #: 1		RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLUSHER		WELL #: 1		RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284				
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 BRANSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 126471 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2890 - 2903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-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

06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

BRATTEN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 078928 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4470 - 4780

06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	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

06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1011	2	9 9	N	8			32
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2 9	N	2			34
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	2	9 9	N	8			42
09	1020 N	971	-0-	-49	-0-	968	2	3 9	N	3			45
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	2	4 9	N	4			49
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1032	2	14 9	N	13			62

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 BENNETT WELL #: 9604 RRCID -> 161162 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905

06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-

BOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 219830 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209

06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MOSAIC OIL LLC				589978								
ASHLEY				WELL #: 9502	RRCID -> 158816	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 4414	PERF. 4215	- 4224			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
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

ASHLEY				WELL #: 9601	RRCID -> 160603	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3994	- 4098			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT		10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT		10
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

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

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

BRAZOS (BRADFORD CONGL.)				11609 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
BRADFORD, VIRGINIA				WELL #: 1	RRCID -> 229339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4512	PERF. 3790	- 3802		
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224 3	1 9	Y	1		76
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218 3	1 9	Y	1		77
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-		77
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151 3	1 9	Y	1		78
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212 3	1 9	Y	1		79
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-		79

BRAZOS (MARBLE FALLS)				11609 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
DEEP CREEK				WELL #: 2	RRCID -> 212648	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4842	- 4878			
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-

BRAZOS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		11609 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
DEEP CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	219823	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4601	PERF. 4478 - 4502	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-

CANYON VIEW		WELL #:		8	RRCID ->	221612	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4286 - 4520	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		1	RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612	PERF. 3602 - 3616	
WHARTON, AZEL		WELL #:		1								
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	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	
06	270 N	102	-0-	-168	-0-	102	2	N	-0-			-0-
07	279 N	88	-0-	-191	-0-	88	2	N	-0-			-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2	N	-0-			-0-
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-

BRAZOS OPERATING LLC		100639		1	RRCID ->	017373	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1923 - 2035	
JACKSON, E. L.		WELL #:		1								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-			-0-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAZOS OPERATING LLC //CONT.// 100639
 JACKSON, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 032812 COMPL. DATE 01/29/1964 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	364	-0-	364	2311	364	2		N	-0-			-0-
07	2683 X	372	-0-	-2311	-0-	372	2		N	-0-			-0-
08	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	2		N	-0-			-0-
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11	300 N	142	-0-	-158	-0-	142	2		N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 CV-S WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836

06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3		N	-0-			-0-

CV-S WELL #: 7 RRCID -> 212112 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818

06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-

CV-S WELL #: 14 RRCID -> 212278 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849

06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-

CV-S WELL #: 11 RRCID -> 222027 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867

06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-

CV-S WELL #: 12 RRCID -> 223835 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865

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

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
CV-S		WELL #:		13	RRCID ->	232479	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2811 - 2856	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID ->	234604	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2874 - 2888	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	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-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)				11611 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
MOSAIC OIL LLC		WELL #:		1	RRCID ->	096245	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3970 - 3976	
MESSER, ROBERT D.												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532			N	NO RPT			-0-
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-

BRAZOS, EAST (CADDO)				11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		WELL #:		1 T	RRCID ->	017375	COMPL. DATE	01/01/1961	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 3778 - 3827	
CHENAULT "A"												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B DENY	28	-0-	28	28	28	2	N	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28			N	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28			N	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28			N	-0-			1

GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	060459	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	4464	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	060460	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639									
LADD-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-

ODOM, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

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

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LADD-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LADD-CARR "K"		WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521			
06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	485	-0-	-197	-0-	485	2	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	464	-0-	-218	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	392	-0-	-238	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	238	-0-	-212	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-

LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)			//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER	
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.//		100639							
GILBERT-HAGLER			WELL #:		1	RRCID ->	087907	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 3799 - 3819
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-			N	-0-		13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

SIGLEY-SPENCER			WELL #:		1	RRCID ->	094538	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4244 - 4278
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-		-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-		-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-		-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2		N	-0-		-0-

LADD-CARR "K"			WELL #:		3	RRCID ->	159559	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4293 - 4297
06	14B DENY	28	-0-	28	579	28	2		N	-0-		-0-
07	601 X	22	-0-	-579	-0-	22	2		N	-0-		-0-
08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-		-0-

ECHO PRODUCTION, INC.			WELL #:		240125	RRCID ->	068646	COMPL. DATE	09/11/1976	TOTAL DEPTH	4725	PERF. N/A
MARTIN,R.P.-A-			WELL #:		1	RRCID ->	068646	COMPL. DATE	09/11/1976	TOTAL DEPTH	4725	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN, R. D. -A-			WELL #:		2	RRCID ->	074758	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630	PERF. N/A
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2		N	-0-		-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2		N	-0-		-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-		-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-		-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-		-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.			WELL #:		253489	RRCID ->	209065	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4034 - 4043
ZACH II			WELL #:		2	RRCID ->	209065	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4034 - 4043
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-		-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-		-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-		-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-		-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-		-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
ITX CORPORATION 427179													
CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	N	-0-	172
07		93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	N	-0-	172
08		93 N	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	3	N	-0-	172
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	3	N	-0-	172
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	172
*11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	172

CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282													
06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	119	1	1278	3	N	-0-	-0-
07		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	133	1	1249	3	N	-0-	-0-
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	35	1	1314	3	N	-0-	-0-
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	30	1	1197	3	N	-0-	-0-
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-			1218	3	N	-0-	-0-
*11		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-	-0-

CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332													
06		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	245	1	2620	3	N	-0-	-0-
07		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	229	1	2140	3	N	-0-	-0-
08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	60	1	2265	3	N	-0-	-0-
09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	48	1	1877	3	N	-0-	-0-
10		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-			1909	3	N	-0-	-0-
*11		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-	-0-

CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351													
06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	121	1	1301	3	N	-0-	-0-
07		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	146	1	1375	3	N	-0-	-0-
08		992 N	737	-0-	-255	-0-	19	1	718	3	N	-0-	-0-
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	36	1	1418	3	N	-0-	-0-
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-			1430	3	N	-0-	-0-
*11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-	-0-

CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266													
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-	-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-	-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-	-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	3	N	-0-	-0-
*11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	-0-

GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184													
06		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	227	1	2433	3	N	-0-	-0-
07		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	264	1	2483	3	N	-0-	-0-
08		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	56	1	2105	3	N	-0-	-0-
09		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	47	1	1868	3	N	-0-	-0-
10		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-			1807	3	N	-0-	-0-
*11		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-	-0-

GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832													
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-	139
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-	139
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	3	N	-0-	139
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	N	-0-	139
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-			148	3	N	-0-	139
*11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	139

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
BENNETT				WELL #: 1	RRCID -> 203528	COMPL. DATE 04/05/2004	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 4188	- 4198		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		290 N	290	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
07		329 N	329	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	427 3		N	-0-		-0-
*11		415 N	415	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-

CANYON VIEW				WELL #: 2	RRCID -> 211433	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 4943	PERF. 4892	- 4930		
06		51 N	51	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
*11		32 N	32	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-

CANYON VIEW				WELL #: 3	RRCID -> 211450	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 4958	PERF. 4913	- 4940		
06		131 N	131	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
09		81 N	81	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
*11		83 N	83	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-

PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
WILLIAMS				WELL #: 1L	RRCID -> 159879	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 4019	- 4023		
06		540 N	519	-0-	-21	519 2		N	-0-		-0-
07		620 N	521	-0-	-99	521 2		N	-0-		-0-
08		584 N	584	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
09		549 N	549	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-
10		565 N	565	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
11		570 N	543	-0-	-27	543 2		N	-0-		-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645							
MARTIN R. D.				WELL #: 3	RRCID -> 066861	COMPL. DATE 09/25/1975	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4245	- 0		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN R. D.				WELL #: 1	RRCID -> 067243	COMPL. DATE 10/00/1995	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4229	- 4254		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)			//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER				
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC			//CONT.//		684645										
MARTIN B			WELL #:		4B	RRCID ->	070507	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.					817555										
COURTNEY			WELL #:		1	RRCID ->	071582	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	5060	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODOM-LOE			WELL #:		1	RRCID ->	071583	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A			
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-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			
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925										
U 2 RANCH			WELL #:		3	RRCID ->	097881	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3891 - 3911			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 XTO ENERGY INC. 945936
 SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

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

BRAZOS, EAST (CADDO, 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

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 U 2 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129780 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040

06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
07	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
08	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-

RANCH HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 291688 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3925 - 3951

06	210 #	87	-0-	-123	-0-	87	3		N	-0-			93
07	186 #	54	-0-	-132	-0-	54	3		N	-0-			93
08	186 #	42	-0-	-144	-0-	42	3		N	-0-			93
09	150 #	53	-0-	-97	-0-	53	3		N	-0-			93
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			93
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			93

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

06	14B DENY	468	-0-	468	2419	468	2		N	-0-			14
07	14B2 EXT	384	-0-	384	2803	384	2		N	-0-			14
08	14B2 EXT	284	-0-	284	3087	284	2		N	-0-			14
09	3277 X	190	-0-	-3087	-0-	190	2		N	-0-			14
10	372 N	78	-0-	-294	-0-	78	2		N	-0-			14
11	270 N	64	-0-	-206	-0-	64	2		N	-0-			14

WHITE MINES - KATY WELL #: 1 RRCID -> 141027 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786

06	14B2 EXT	22	-0-	22	488	22	2		N	-0-			-0-
07	508 X	20	-0-	-488	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
FLINN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	262345	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3733 - 3900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-			-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-			-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-			-0-
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3			N	-0-			-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-			-0-
*11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERRING				WELL #:	1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3816 - 3834	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
LOBO				WELL #:	1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3787 - 3812	
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			Y	-0-			-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			Y	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LADD-CARR "E"				WELL #:	1	RRCID ->	092772	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	N/A	
06		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-			-0-
07		372 N	282	-0-	-90	-0-	282 2			N	-0-			-0-
08		372 N	246	-0-	-126	-0-	246 2			N	-0-			-0-
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2			N	-0-			-0-
10		279 N	188	-0-	-91	-0-	188 2			N	-0-			-0-
11		240 N	118	-0-	-122	-0-	118 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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
TAYOLR			WELL #:		2		RRCID -> 068713		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
LADD-CARR "O"			WELL #:		1		RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 - 0		
06		0	372	-0-	372	B	1567		-0-			-0-	
07		1909 N	342	-0-	-1567	B	-0-		-0-			-0-	
08		302 N	302	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		292 N	292	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
10		208 N	208	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
11		162 N	162	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
ROLLO RESOURCES, LLC SEARS MARIE UNIT			726791		1 C		RRCID -> 059601		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 0		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	248		-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	248		-0-			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	248		-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				248									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248		NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248		NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248		NO RPT			-0-	
GILBERT, J D			WELL #:		1		RRCID -> 084683		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 2356		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-	
BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)			11611 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC GILBERT, FAYE			726791		1		RRCID -> 124411		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1980 - 1989		
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-	

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		//CONT.//		11611 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
BRANSON, H.L.		WELL #:		2	RRCID -> 125371	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 2152	- 2174			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

BRANSON, H.L.		WELL #:		1A	RRCID -> 126472	COMPL. DATE 12/10/1987	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2144	- 2152			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
GILBERT, A. B.		WELL #:		4A	RRCID -> 144928	COMPL. DATE 03/19/1993	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2019	- 2113			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)				11611 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
MOAIC OIL LLC				589978								
BARNES		WELL #:		1	RRCID -> 193319	COMPL. DATE 12/15/2002	TOTAL DEPTH 2539	PERF. 2258	- 2271			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	14B2 EXT	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			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018												

BRAZOS,EAST (STRAWN 2440)		11611 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		726791														
GILBERT W4		WELL #: 4W		RRCID -> 186153		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2526 - 2536								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-
GILBERT W8		WELL #: 8W		RRCID -> 186425		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SANDY		WELL #: 1		RRCID -> 198412		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-					-0-
*10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-					-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-					-0-
RIO BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 199323		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
JANA		WELL #: 2		RRCID -> 204750		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242								
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ESG RESOURCES LLC		//CONT.//		101582											
RIO BRAZOS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	215654	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2174 - 2296				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND VALLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234407	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4671	PERF. 2241 - 2311				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAND VALLEY 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2148 - 2253				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAND VALLEY 'E'		WELL #:		6	RRCID ->	278437	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2231 - 2260				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849		2	RRCID ->	158852	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	4261	PERF. 2065 - 2137				
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		2											
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-

PETTY, BETTY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	190166	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2139 - 2160				
06	300 N	85	-0-	-215	-0-	85	2			N	-0-				-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-				-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849												
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	19	2	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	5	-0-	5	24	24	5	2	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201												
06		240 N	208	-0-	-32	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-
09		210 N	202	-0-	-8	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-
10		217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-
*11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 227477 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23												

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ABX OIL & GAS, INC. 003646												
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135234 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 189013 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ESG RESOURCES LLC				101582										
SAND VALLEY				WELL #: 1	RRCID -> 228701	COMPL. DATE 07/02/2007	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4056	-	4060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDMONDSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 230689	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4230	-	4240				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDMONDSON "C"				WELL #: 4	RRCID -> 236987	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4211	-	4228				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			41
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			41
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			41
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-	41	1	-0-
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-

EDMONDSON "E"				WELL #: 6	RRCID -> 237655	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4385	-	4390				
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-			-0-

EDMONDSON				WELL #: 1	RRCID -> 238245	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4054	-	4059				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDMONDSON "D"				WELL #: 5	RRCID -> 242522	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 4647	PERF. 4148	-	4151				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1	-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-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ESG RESOURCES LLC		//CONT.// 101582														
EDMONDSON "G"		WELL #: 9		RRCID -> 260341		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					33
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-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-

MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986								
06	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	547 1	7044 3	N	1	1	8					184
07	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	565 1	7314 3	N	44	151	1					77
08	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	565 1	6860 3	N	1	1	8					77
09	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	456 1	6841 3	N	17	75	1					19
*10	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	456 1	6776 3	N	10							29
11	6480 X	6385	-0-	-95	-0-	456 1	5927 3	N	2							31

WOOD, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 273278		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

EDMONDSON 'F'		WELL #: 8		RRCID -> 274073		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC WHARTON		147849		WELL #: 1		RRCID -> 221513		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302						
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-							103
07	403 N	130	-0-	-273	-0-	130 2		N	-0-							103
08	403 N	45	-0-	-358	-0-	45 2		N	-0-							103
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-							103
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-							103
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-							103

DUNLAP-CHESTNUT		WELL #: 2		RRCID -> 221519		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221								
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-							-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-							-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-							-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-							-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-							-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-							-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849								
DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		1	RRCID ->	245199	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 4014 -	4276
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1620 N	1026	-0-	-594	-0-	1025	2	1 9	N	1		96
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1 9	N	1		97
08	713 N	421	-0-	-292	-0-	420	2	1 9	N	1		98
09	1020 N	173	-0-	-847	-0-	172	2	1 9	N	1		99
10	775 N	140	-0-	-635	-0-	139	2	1 9	N	1		100
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	1		101

DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		3	RRCID ->	245209	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4938	PERF. 4018 -	4233
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	2		67
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	2		69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		75
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2 9	N	2		77

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	246805	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	4936	PERF. 4211 -	4217
06	660 N	29	-0-	-631	-0-	29	2		N	-0-		-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		-0-
08	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	2		N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	682 N	129	-0-	-553	-0-	129	2		N	-0-		-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-		-0-

DUNLAP CHESNUT		WELL #:		4	RRCID ->	255437	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980 -	3994
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739										
ALLEN, MARCUS		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 -	3800
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		11717 500			ASSOCIATED		EXEMPT					
BRICO OIL, INC.		091040										
PENDLETON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	115778	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4201	PERF. 4084 -	4090
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-		84
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-		84
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-		84
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-		84
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-		84
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-		84

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3			N	-0-			-0-
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3			N	-0-			-0-
08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3			N	-0-			-0-
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-			-0-
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3			N	-0-			-0-
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3			N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726					CNTY: STEPHENS					
HOPE, J. W. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	090918	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4066 - 4069	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70

BRECKIE (CONGL. 4150)				11723 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: STEPHENS					
KRAMER OPERATING, LLC				476586										
LACY, BRECKIE E.				WELL #:	1	RRCID ->	042804	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	4122	PERF.	N/A	
06	180 #	71	-0-	-109	-0-	70 3	1 9	N		1				15
07	186 #	35	-0-	-151	-0-	34 3	1 9	N		1				16
08	186 #	41	-0-	-145	-0-	41 3		N		-0-				16
09	180 #	56	-0-	-124	-0-	56 3		N		-0-				16
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	84 3	2 9	N		2				18
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N		-0-				18

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

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	
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		Y		-0-				-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		Y		-0-				-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3		Y		-0-				-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	90 3	4 9	Y		4	4 8			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	81 3	2 9	Y		2	2 8			-0-
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	15 3	1 9	Y		1	1 8			-0-

BROOKE (DUFFER) PETEX COZART "2259"		12190 600 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		1		RRCID -> 213053		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			N	-0-				17
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			N	-0-				17
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			N	-0-				17
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-				17
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-				17
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-				17

LOUDDER, GERALD		WELL #:		2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930					
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-				-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276 2			N	-0-				-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-				-0-
09	300	N	191	-0-	-109	-0-	191 2			N	-0-				-0-
10	279	N	94	-0-	-185	-0-	94 2			N	-0-				-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-				-0-

COZART "2259"		WELL #:		2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932					
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612 2			N	-0-				63
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	613 2	12	9	N	11				74
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	563 2	21	9	N	19				93
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			N	-0-				93
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	360 2	70	9	N	64				157
11	360	N	130	-0-	-230	-0-	130 2			N	-0-	72	1		85

RANEY '2255'		WELL #:		1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894					
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382 2			N	-0-				131
07	403	N	293	-0-	-110	-0-	291 2	2	9	N	2				133
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175 2	3	9	N	3				136
09	390	N	162	-0-	-228	-0-	162 2			N	-0-				136
10	279	N	156	-0-	-123	-0-	156 2			N	-0-				136
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-	14	1		122

GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3946 - 3962					
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-				82
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-				82
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-	61	1		21

GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3892 - 3908					
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	101 2			N	-0-				-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS '2260'		WELL #:		4		RRCID -> 269833		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3882 - 3902					
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-				-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-				-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-				-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433 2			N	-0-				-0-
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	444 2			N	-0-				-0-
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	363 2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 ALMA GUINN WELL #: 1 RRCID -> 285467 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 4062 PERF. 3914 - 3926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1147 2		N	-0-			2
07	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	1102 2		N	-0-			2
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			2
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-			2
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			2
11	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1081 2		N	-0-			2

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 SHELTON, W. F. & CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 017404 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 1166 PERF. 1116 - 1166

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

HENDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A

06	T. A.	10	-0-	10	304	10 2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	10	-0-	10	314	10 2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	9	-0-	9	323	9 2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	13	-0-	13	336	13 2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	336			Y	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	336			Y	NO RPT			-0-

CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0

06	T. A.	15	-0-	15	279	15 2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	15	-0-	15	294	15 2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	9	-0-	9	303	9 2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	12	-0-	12	315	12 2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	315			Y	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	315			Y	NO RPT			-0-

CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	8	-0-	8	8	8 2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8			Y	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	8			Y	NO RPT			-0-

BROOKSMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
R & D OPERATING, INC. 685874																	
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215																	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281																	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	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																	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	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																	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) CEDAR RIDGE ENERGY, INC. GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E.										12196 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROWN		
										140622					
WELL #: 1										RRCID -> 017455	COMPL. DATE 10/29/1959	TOTAL DEPTH 1192	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	DLQ	G-10	15	-0-	15		332		15	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	15	-0-	15		347		15	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	8	-0-	8		355		8	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	15	-0-	15		370		15	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		370				Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		370				Y	NO RPT			-0-

MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E.										WELL #: 6	RRCID -> 017457	COMPL. DATE 02/07/1960	TOTAL DEPTH 1190	PERF. 1102 - 1190	
06	DLQ	G-10	15	-0-	15		471		15	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	14	-0-	14		485		14	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	15	-0-	15		500		15	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	12	-0-	12		512		12	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		512				Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		512				Y	NO RPT			-0-

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK										WELL #: 2	RRCID -> 036285	COMPL. DATE 06/06/1965	TOTAL DEPTH 1266	PERF. N/A	
06		15 X	15	-0-	-0-		-0-		15	2	N	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16		-0-		15	2	N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-		-0-		14	2	N	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17		-0-		13	2	N	-0-			-0-
10		15 N	NO RPT	-0-	-15		-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

MCNURLEN-KIRKPATRICK										WELL #: 7	RRCID -> 040690	COMPL. DATE 11/21/1966	TOTAL DEPTH 1399	PERF. N/A	
06	DLQ	G-10	15	-0-	15		54		15	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	14	-0-	14		68		14	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	14	-0-	14		82		14	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	14	-0-	14		96		14	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		96				Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		96				Y	NO RPT			-0-

BAXTER & KIRKPATRICK										WELL #: 3	RRCID -> 042878	COMPL. DATE 10/16/1967	TOTAL DEPTH 1430	PERF. N/A	
06		15 X	15	-0-	-0-		-0-		15	2	N	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-		-0-		15	2	N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-		-0-		13	2	N	-0-			-0-
09		30 N	11	-0-	-19		-0-		11	2	N	-0-			-0-
10		15 N	NO RPT	-0-	-15		-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851													
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-		-0-
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-		-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-		-0-
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-		-0-
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-		-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-		-0-

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451													
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		-0-
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		-0-
08	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		-0-
09	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-		-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-		-0-
11	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096													
06	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-		-0-
07	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-		-0-
08	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-		-0-
09	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		-0-
10	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-		-0-
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		-0-

YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2023													

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838													
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-		-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-		-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-		-0-
09	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-		-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-		-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-		-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851													
06	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-		-0-
07	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		-0-
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-		-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-		-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860													
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-		20
07	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-		20
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-		20
09	90 #	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-		20
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-		20
11	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-		20

BROWN COUNTY REGULAR															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851															
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
07		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
08		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
09		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			-0-
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			-0-

BATES															
WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879															
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
09		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

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

BLUE WING ENERGY, INC.															
HICKMAN, IDA R. "D" 076791															
WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323															
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			19
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			19
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			19
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			19
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			19
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			19

CK5 SERVICES LLC															
PITZER, J. E. 100898															
WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452															
06	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	66	-0-	66	92	66	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	109	-0-	109	201	109	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	97	-0-	97	298	97	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	298					Y	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	298					Y	NO RPT			-0-

PITZER, J. E.															
WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466															
06	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	66	-0-	66	92	66	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	109	-0-	109	201	109	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	97	-0-	97	298	97	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	298					Y	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	298					Y	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 CK5 SERVICES LLC //CONT.// 100898
 PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		26	-0-	26	26	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		66	-0-	66	92	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		109	-0-	109	201	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		97	-0-	97	298	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-		298				Y	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT		-0-		298				Y	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 HAYS, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304

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

HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298

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

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

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

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

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

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

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
CONNER-MARRS COMPANY		//CONT.//		172005								
LEWIS, H.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141959	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	1572	PERF.	1526 - 1550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NICHOLS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223822	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1744 - 1832
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24

FURRY PRODUCING COMPANY		291650										
PALMER, T. W.		WELL #:		1 A	RRCID ->	045319	COMPL. DATE	09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2562 - 2680
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		-0-
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-
08	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		-0-
09	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		-0-
10	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 - 2422
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

HENRY, FORD		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456
06	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		-0-
08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		-0-
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
10	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
HALL, ANCIL				345500								
HALL, ANCIL				WELL #:	1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF. 1052 - 1062
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)								COND PROD	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HALL, MURLIN KEITH				346804								
HALL, C.				WELL #:	2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF. 522 - 530
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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

KEITH D. WILLIAMS				453555								
WILLIAMS				WELL #:	4	RRCID ->	080424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	500	PERF. 485 - 490
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MISSION ENERGY INC.				570410								
TAYLOR				WELL #:	2	RRCID ->	136363	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	2575	PERF. N/A
06	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

SPIVEY		WELL #:	1	RRCID -> 124630	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH	500	PERF.	420	- 500	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

GUTHRIE, R.C.		WELL #:	4	RRCID -> 158652	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH	1256	PERF.	1206	- 1210	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
PETROLIA GROUP, L.L.C.												
SEWARD												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//CONT.// 660810												
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PITCOCK, INC.												
PITCOCK CATTLE COMPANY												
WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719												
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	67
07	186	#	177	-0-	-9	-0-	176	2	1 9	N	1	68
08	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-	68
09	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-	68
10	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	2		N	-0-	68
11	180	#	145	-0-	-35	-0-	139	2	6 9	N	5	73

PITCOCK CATTLE COMPANY												
WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715												
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-	-0-
07	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	-0-
08	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-	-0-
09	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-	-0-
10	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-	-0-
11	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-	-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY												
WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711												
06	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-	-0-
07	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-	-0-
08	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-	-0-
09	180	#	116	-0-	-64	-0-	116	2		N	-0-	-0-
10	155	#	92	-0-	-63	-0-	92	2		N	-0-	-0-
11	180	#	63	-0-	-117	-0-	63	2		N	-0-	-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY												
WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718												
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-	2
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	2
08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	2
09	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	2
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	2
*11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	2

R & D OPERATING, INC.												
BACON, SUE												
WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
R & D OPERATING, INC.												
NICHOLS, SAMMY LEE												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//CONT.// 685874												
WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
									AMT	AMT	M	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HARRIS ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782												
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

REACH OIL												
KELLER, C. A.												
695802												
WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24

WATKINS												
WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70

INCE												
WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368												
06	9	R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-
09	9	#	6	-0-	-3	-0-	-0-	6	2		N	-0-
10	10	#	1	-0-	-9	-0-	-0-	1	2		N	-0-
11	10	#	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-

INCE												
WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563												
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-
07	11	R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-
08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-
09	11	#	7	-0-	-4	-0-	-0-	7	2		N	-0-
10	11	#	1	-0-	-10	-0-	-0-	1	2		N	-0-
11	11	#	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
REACH OIL		//CONT.//		695802									
INCE		WELL #:		2	RRCID ->	281235	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2510 - 2524	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

INCE		WELL #:		6	RRCID ->	281237	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	N/A	
06	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	10 #	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

INCE		WELL #:		7	RRCID ->	281239	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2285 - 2295	
06	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

INCE		WELL #:		3	RRCID ->	281315	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1606 - 1612	
06	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	10 #	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

INCE		WELL #:		4	RRCID ->	281324	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2344 - 2388	
06	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	10 #	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

INCE		WELL #:		8	RRCID ->	281455	COMPL. DATE	11/28/1983	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2326 - 2354	
06	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

REDWOOD OPERATING, INC.		697137											
HURLBUT, F. J.		WELL #:		2	RRCID ->	147937	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2308 - 2316	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023 - WELL PLUGGED 07/18/23													

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SHADY OIL CO.				768360										
THRIFTY				WELL #:	1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760 -	2778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07		124 #	2	-0-	-122	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

NEWTON, A. J.				WELL #:	6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2316 -	2333
06		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07		248 #	205	-0-	-43	-0-				N	-0-			-0-
08		248 #	180	-0-	-68	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09		240 #	151	-0-	-89	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10		217 #	116	-0-	-101	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11		210 #	120	-0-	-90	-0-	120	2		N	-0-			-0-

NEWTON, A. J.				WELL #:	3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2240 -	2284
06		120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07		155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			-0-
08		155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09		150 #	90	-0-	-60	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10		124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11		120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2		N	-0-			-0-

NEWTON, A. J.				WELL #:	4 A	RRCID ->	217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2346 -	2354
06		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08		93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09		90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10		93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11		90 #	47	-0-	-43	-0-	47	2		N	-0-			-0-

NEWTON, L. E.				WELL #:	1 A	RRCID ->	281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2442 -	2448
06		150 #	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07		155 #	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08		186 #	91	-0-	-95	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09		180 #	86	-0-	-94	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10		186 #	71	-0-	-115	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11		120 #	63	-0-	-57	-0-	63	2		N	-0-			-0-

NEWTON, L. E.				WELL #:	2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2252 -	2260
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08		62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09		60 #	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10		62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-

CARMICHAEL				WELL #:	2	RRCID ->	282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2624 -	2628
06		60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10		62 #	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190																	
MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824																	
06		369 R	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3				N	-0-			5
07		384 R	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3				N	-0-			5
08		396 R	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3				N	-0-			5
09		330 #	244	-0-	-86	-0-	-0-	244	3				N	-0-			5
10		386 R	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3				N	-0-			5
11		346 R	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3				N	-0-			5

CAMP & PARKS WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408																	
06		73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-			-0-
07		71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3				N	-0-			-0-
08		93 #	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	3				N	-0-			-0-
09		90 #	57	-0-	-33	-0-	-0-	57	3				N	-0-			-0-
10		93 #	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	3				N	-0-			-0-
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-			-0-

CAMP&PARKS WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457																	
06		73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-			-0-
07		71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3				N	-0-			-0-
08		93 #	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	3				N	-0-			-0-
09		90 #	57	-0-	-33	-0-	-0-	57	3				N	-0-			-0-
10		93 #	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	3				N	-0-			-0-
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-			-0-

CAMP & PARKS WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504																	
06		57 R	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3				N	-0-			-0-
07		62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3				N	-0-			-0-
08		62 #	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3				N	-0-			-0-
09		60 #	45	-0-	-15	-0-	-0-	45	3				N	-0-			-0-
10		62 #	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3				N	-0-			-0-
11		60 #	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	3				N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214																	
06		60 #	43	-0-	-17	-0-	-0-	43	3				N	-0-			-0-
07		62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3				N	-0-			-0-
08		62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3				N	-0-			-0-
09		60 #	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	3				N	-0-			-0-
10		62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3				N	-0-			-0-
11		60 #	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	3				N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.												
RINGHOFFER, A. H.												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//CONT.// 806190												
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	175 3	2 9	N	2			40
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	156 3	7 9	N	6			46
08	155 #	116	-0-	-39	-0-	113 3	3 9	N	3			49
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	147 3	8 9	N	7			56
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	168 3	4 9	N	4			60
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			60

WOOD, MAUDIE												
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796												
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-			-0-
10	93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	71 3		N	-0-			-0-

BIBBY, J. C.												
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			38
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20			58
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	38 1		22
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			26
11	990	1087	-0-	97	-0-	97	1072 3	15 9	Y	14		40

THOMPSON												
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A												
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			3
07	143 R	143	-0-	-0-	-0-	141 3	2 9	N	2			5
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			5
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	107 3	3 9	N	3			8
10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	132 3	2 9	N	2			10
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	133 3	2 9	N	2			12

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

AVT												
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266												
06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
07	217 #	186	-0-	-31	-0-	186 3		N	-0-			-0-
08	217 #	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-			-0-
09	210 #	124	-0-	-86	-0-	124 3		N	-0-			-0-
10	217 #	82	-0-	-135	-0-	82 3		N	-0-			-0-
11	210 #	185	-0-	-25	-0-	185 3		N	-0-			-0-

MATSON, P. I.												
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005												
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
11	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190													
ALFORD, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	253405	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2864 - 2872					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	90 #	54	-0-	-36	-0-		54	3			N	-0-					-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-		32	3			N	-0-					-0-
08	62 #	30	-0-	-32	-0-		30	3			N	-0-					-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-		35	3			N	-0-					-0-
10	62 #	22	-0-	-40	-0-		22	3			N	-0-					-0-
11	60 #	5	-0-	-55	-0-		5	3			N	-0-					-0-

WHITE, C.M.		WELL #:		1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF.	2466 - 2474					
06	120 #	103	-0-	-17	-0-		103	3			N	-0-					-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-		119	3			N	-0-					-0-
08	124 #	116	-0-	-8	-0-		116	3			N	-0-					-0-
09	120 #	105	-0-	-15	-0-		105	3			N	-0-					-0-
10	124 #	104	-0-	-20	-0-		104	3			N	-0-					-0-
11	120 #	99	-0-	-21	-0-		99	3			N	-0-					-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1736 - 1806					
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-					-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-					-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-					-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-					-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	3			N	-0-					-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-					-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1742 - 1750					
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-		91	3			N	-0-					-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-					-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-					-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-					-0-
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	3			N	-0-					-0-
11	90 #	75	-0-	-15	-0-		75	3			N	-0-					-0-

TABER, ELMER S.		834315		WELL #:	2B	RRCID ->	124179	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF.	959 - 963				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316		WELL #:	4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1072 - 1086				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR													
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC													
PICKETT, G. W.													
WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKETT, G. W. "A"													
WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

TRAWEEK, J. H.													
TRAWEEK BMG.													
WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701													
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TURNER, RICHARD													
NOBLE, D. "B"													
WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417													
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009

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

06	120	#	80	-0-	-40	-0-	-0-	80	3			N	-0-					29
07	124	#	90	-0-	-34	-0-	-0-	90	3			N	-0-					29
08	124	#	57	-0-	-67	-0-	-0-	57	3			N	-0-					29
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					29
10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					29
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	-0-	79	3			N	-0-					29

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

06	270	#	189	-0-	-81	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	279	#	135	-0-	-144	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	279	#	40	-0-	-239	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	240	#	87	-0-	-153	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	248	#	158	-0-	-90	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	180	#	154	-0-	-26	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

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

06	390	R	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	372	#	331	-0-	-41	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	360	#	343	-0-	-17	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	391	R	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	360	#	227	-0-	-133	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

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

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	210	N	153	-0-	-57	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922															
HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-

ANEJO PRODUCTION, LLC 025387															
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757															
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282															
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	499	2	6	9	N	5			185
07		496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-			185
08		527 N	435	-0-	-92	-0-	400	2	35	9	N	32			217
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	533	2	29	9	N	26			243
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	499	2	21	9	N	19	177	1	85
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			85

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

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A														
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827														
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820														
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850														
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848														
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050															
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
07		T. A.	5	-0-	5	10		5	2		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
09		T. A.	53	-0-	53	63		53	2		Y	-0-			-0-
10		T. A.	6	-0-	6	69		6	2		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-			-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298															
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A															
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2023 - WELL PLUGGED 06/10/23															

WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUCE OGLETREE LLC 103274															
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792															
06		0 W	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	369					Y	NO RPT			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-			-0-

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728															
06		0 W	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	365					Y	NO RPT			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			-0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852															
06		0 W	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-			-0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753															
06		0 W	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	379					N	NO RPT			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274															
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 W	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-			-0-

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844															
06		0 W	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			-0-

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

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622 HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-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-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978															
06	T. A.		15	-0-	15	452	15	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	467	15	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		15	-0-	15	482	15	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		12	-0-	12	494	12	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	494					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	494					N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068															
06	T. A.		14	-0-	14	433	14	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	448	15	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		16	-0-	16	464	16	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		16	-0-	16	480	16	2			N	-0-			-0-
10	T. A.		17	-0-	17	497	17	2			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	497					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622														
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	15	-0-	15	1044	15	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	15	-0-	15	1059	15	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	15	-0-	15	1074	15	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	10	-0-	10	1084	10	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1084					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1084					N	NO RPT			-0-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980														
06	T. A.	15	-0-	15	935	15	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	15	-0-	15	950	15	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	14	-0-	14	964	14	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	12	-0-	12	976	12	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	976					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	976					N	NO RPT			-0-

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048														
06	T. A.	15	-0-	15	688	15	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	15	-0-	15	703	15	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	13	-0-	13	716	13	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	12	-0-	12	728	12	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046														
06	T. A.	14	-0-	14	831	14	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	15	-0-	15	846	15	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	17	-0-	17	863	17	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	17	-0-	17	880	17	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	18	-0-	18	898	18	2			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	898					N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046														
06	T. A.	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	15	-0-	15	29	15	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	15	-0-	15	44	15	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	18	-0-	18	62	18	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	19	-0-	19	81	19	2			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT			-0-

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066														
06	T. A.	15	-0-	15	984	15	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	15	-0-	15	999	15	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	14	-0-	14	1013	14	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	13	-0-	13	1026	13	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1026					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1026					N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048														
06	T. A.	14	-0-	14	804	14	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	15	-0-	15	819	15	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	18	-0-	18	837	18	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	19	-0-	19	856	19	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	16	-0-	16	872	16	2			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	872					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 #: 5		RRCID -> 176074		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 1098		PERF. 1032 - 1050	
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	EOM BALANCE
06		T. A.	65	-0-	65	2068	65	2		N	-0-
07		T. A.	65	-0-	65	2133	65	2		N	-0-
08		T. A.	56	-0-	56	2189	56	2		N	-0-
09		T. A.	53	-0-	53	2242	53	2		N	-0-
10		2297	55	-0-	-2242	-0-	55	2		N	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

WESSON		WELL #: 10		RRCID -> 177065		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 1072		PERF. 1022 - 1040	
06		T. A.	14	-0-	14	486	14	2		N	-0-
07		T. A.	15	-0-	15	501	15	2		N	-0-
08		T. A.	15	-0-	15	516	15	2		N	-0-
09		T. A.	15	-0-	15	531	15	2		N	-0-
10		T. A.	18	-0-	18	549	18	2		N	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	549				N	NO RPT

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

CHAMBERS, M.		WELL #: 2		RRCID -> 073104		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 1206		PERF. N/A	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

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

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CREEK ENERGY, INC. 188579												
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228												
06	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-	-0-
07	166	104	-0-	-62	-0-	104	2			N	-0-	-0-
08	116	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-	-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-	-0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848												
06	840 N	650	-0-	-190	-0-	650	2			N	-0-	-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-	-0-
08	775 N	653	-0-	-122	-0-	653	2			N	-0-	-0-
09	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-	-0-
10	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-	-0-
11	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	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												
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	76
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-	76
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-	76
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-	76
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-	76
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-	76

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403												
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
DAVIS, DON H. 203565												
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939												
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2023 - WELL PLUGGED 11/28/23												

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382												
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371												
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		21
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		21
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		21
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		21
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		21

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386												
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245												
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS												
ADAMS, B. J. ET UX												
WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOJTASEK, JOE												
RUGGLES, ALBERT												
WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

JAM OIL & GAS COMPANY												
SCOTT, IRVINE D.												
WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

K & W VANPELT COMPANY												
WINDHAM, J. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
KLH OIL & GAS, INC. 448810												
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-	-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-	-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-	-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-	-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-	-0-

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-	-0-
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-	-0-
09	630 N	539	-0-	-91	-0-	539	2			N	-0-	-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-	-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	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												
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-

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

MISSION ENERGY INC. 570410												
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
OTEX LLC 628115													
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
PETROLIA GROUP, L.L.C.												
LEACH FRED M.												
WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SEWARD												
WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PITCOCK, INC.												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"												
WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639												
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-		171	2		Y	-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-		214	2		Y	-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-		226	2		Y	-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-		223	2	13	9	12
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-		201	2	6	9	17
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-		190	2	2	9	19
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624												
06	T. A.		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"												
WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650												
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-		437	2		N	-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-		477	2		N	-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-		189	2		N	-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-		188	2		N	-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-		165	2		N	-0-
PROSISE, J. D.												
PROSISE, J. D.												
WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
R & D OPERATING, INC.												
BOYSEN, S F												
WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

T&L PROPERTIES, LTD.												
WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

REACH OIL SHEFFIELD												
WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

YOUNG & YARBROUGH												
WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334												
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-		-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-		-0-

YOUNG & YARBROUGH												
WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296												
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-		-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-		-0-

YOUNG & YARBROUGH												
WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284												
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-		-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
REACH OIL //CONT.// 695802												
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-	-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-	-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-	-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-	-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334												
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-	-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-	-0-
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111												
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHADY OIL CO. 768360												
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A												
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-	-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-	-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-	-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-	-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282												
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-	-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A												
06		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-	-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-	-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-	-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A												
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-	-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-	-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-	-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-	-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-	-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261												
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266												
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	-0-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240												
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-	-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-	-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-	-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-	-0-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280												
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-	-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-	-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-	-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SO OPERATING COMPANY 800281															
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713															
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
08		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-			-0-
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616															
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			17
07		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-			17
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			17
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			17
10		372 N	137	-0-	-235	-0-	137	3			N	-0-			17
11		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-			17

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755															
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-			-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A															
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	N	1			59
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	82	3	22	9	N	20			79
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	83	3	13	9	N	12	87	1	4
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			4
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			4
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	75	3	11	9	N	10			14

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190								
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 038478		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3	N	-0-	-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038488		COMPL. DATE 03/06/1966		TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A		
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3	N	-0-	-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-

NEWTON, L. E.		WELL #: 1 M		RRCID -> 041053		COMPL. DATE 01/28/1967		TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A		
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-	-0-

MURPHREE, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 055428		COMPL. DATE 05/26/1973		TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A		
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-	-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-	-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-	-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3	N	-0-	-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-	-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-	-0-

DAY, DOLORES		WELL #: 1		RRCID -> 055554		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232		
06	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	3	N	-0-	10
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	10
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	10
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	10
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	10
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-	10

KILGORE, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 057439		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0		
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	Y	-0-	-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	Y	-0-	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	Y	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-	-0-

KILGORE, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 057440		COMPL. DATE 10/18/1973		TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A		
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-	19
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	Y	-0-	19
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	Y	-0-	19
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	Y	-0-	19
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	19
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-	19

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		Y	-0-			-0-

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A													
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
10		14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11		14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3		N	-0-			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A													
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-			-0-
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A													
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A													
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A													
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			-0-
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-			-0-
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3		N	-0-			-0-
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620													
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
08		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 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	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A													
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-			-0-

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A													
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
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	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A													
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	2 9	N	2			54
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	110	3	4 9	N	4			58
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2 9	N	2			60
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	85	3	37 9	N	34			94
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	93 1		1
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			1

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A													
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A													
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 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
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
09		570 N	558	-0-	-12	-0-	558 3		N	-0-			-0-
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			-0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A													
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-			-0-
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
09		720 N	517	-0-	-203	-0-	517 3		N	-0-			-0-
10		744 N	708	-0-	-36	-0-	708 3		N	-0-			-0-
11		720 N	660	-0-	-60	-0-	660 3		N	-0-			-0-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A													
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	579 3	4 9	N	4			52
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	558 3	9 9	N	8			60
08		527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		N	-0-			60
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	511 3	2 9	N	2			62
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	582 3	2 9	N	2			64
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	520 3	1 9	N	1			65

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A													
06		150 N	73	-0-	-77	-0-	73 3		N	-0-			-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A													
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
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	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A													
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A													
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			30
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			30
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			30
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			30
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			30
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			30

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-				11
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-				11
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-				11
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-				11
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-				11
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-				11

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A														
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-				-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-				-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-				-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-				-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-				-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-				-0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112														
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-				-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-				-0-
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	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-				-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-				-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074														
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3		N	-0-				40
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-				40
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-				40
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-				40
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-				40
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-				40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412														
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-				-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-				-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-				-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-				-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-				-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-				-0-

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994														
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-				-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-				-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-				-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-				-0-
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-				-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-				-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430														
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-				-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-				-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-				-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-				-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-				-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				-0-
08		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-				-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				-0-
11		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-				-0-

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

06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-				-0-
07		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-				-0-
08		124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-				-0-
09		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-				-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265

06		120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-				-0-
07		124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-				-0-
08		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-				-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-				-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278

06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				40
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				40
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				40
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-				40
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-				40
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				40

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264

06		390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-				-0-
07		403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-				-0-
08		403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-				-0-
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-				-0-
10		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-				-0-
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-				-0-

BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2023 - WELL PLUGGED 8/21/2023

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454															
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			35
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			35
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			35
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			35
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			35
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			35

WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026															
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856															
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
09		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-			-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706															
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			24
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			24
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			24
09		390 N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-			24
10		403 N	178	-0-	-225	-0-	178	3			N	-0-			24
11		360 N	109	-0-	-251	-0-	109	3			N	-0-			24

WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258															
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
07		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-			-0-
08		124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-			-0-
09		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-			-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2023 - WELL PLUGGED 8/28/2023

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276

06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					20
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					20
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					20
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					20
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					20
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					20

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276

06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	N	2					18
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306	3	2	9	N	2					20
08	248 N	157	-0-	-91	-0-	155	3	2	9	N	2					22
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	N	3					25
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	298	3	2	9	N	2					27
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	N	3					30

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284

06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					37
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					37
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					37
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					37
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					37
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					37

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

06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721

06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
MAHAFFEY,VERDNA				1		110487		05/02/1984		2490		1714 - 1719	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			14	
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			14	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			14	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-			14	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			14	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3		N	-0-			14	

COX, OLETA N.				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
				1		120741		03/24/1986		2500		1375 - 1380	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-	
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-	
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-	
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-	

RINGHOFFER, A.H.				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
				7		146674		08/25/1993		1038		988 - 995	
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-	
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-	
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-			-0-	
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			-0-	
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3		N	-0-			-0-	

SUB SURFACE OPERATIONS				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
HARRIS, V. (B)				1A		138531		03/18/1980		1960		1640 - 1666	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
BOWEN, A. J.				1A		120603		11/27/1986		1601		1534 - 1537	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BOWEN, A. J.				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
				3A		121380		04/05/1986		1580		1262 - 1264	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31	
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	

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2023 - WELL PLUGGED 9/5/2023													

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316												
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

XPLORE OPERATING, LLC 946023												
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023													
LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-		-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-		-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-		-0-

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675													
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-		-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-		-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-		-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964													
MURPHY, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796													
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970													
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-		-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-		-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-		-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-		-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-		-0-

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN													
MADISON, F. H. 521255													
MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136													
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)										12570 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.										100298											
MOORE, H. B.										WELL #:		2 C		RRCID -> 041413		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
PLUGGED AND ABANDONED										07/07/2023		- WELL PLUGGED		07/07/23							
RICE I. G.										WELL #:		1		RRCID -> 061027		COMPL. DATE 06/28/1962		TOTAL DEPTH 1450		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
MCCLELLAN P.N.										WELL #:		1		RRCID -> 069177		COMPL. DATE 11/22/1976		TOTAL DEPTH 1312		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
CLARK, BOBBY										WELL #:		1		RRCID -> 083611		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 1305		PERF. 1204 - 1209	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622											
MCCLELLAN, PAT N.										WELL #:		1		RRCID -> 017458		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 1275		PERF. N/A	
06	T. A.		15	-0-	15	236	15	2			Y	-0-			-0-						
07	H15	VIOL	14	-0-	14	250	14	2			Y	-0-			-0-						
08	H15	VIOL	15	-0-	15	265	15	2			Y	-0-			-0-						
09	H15	VIOL	13	-0-	13	278	13	2			Y	-0-			-0-						
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT			-0-						
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT			-0-						
SIKES, ERNEST										WELL #:		1		RRCID -> 017459		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 1395		PERF. N/A	
06	T. A.		15	-0-	15	66	15	2			Y	-0-			-0-						
07	H15	VIOL	15	-0-	15	81	15	2			Y	-0-			-0-						
08	H15	VIOL	12	-0-	12	93	12	2			Y	-0-			-0-						
09	H15	VIOL	10	-0-	10	103	10	2			Y	-0-			-0-						
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT			-0-						
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT			-0-						
R & D OPERATING, INC.										685874											
MCLELLAN										WELL #:		1		RRCID -> 120112		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 1330		PERF. 1244 - 1252	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278						Y	NO RPT			-0-
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-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT			-0-
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-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276						Y	NO RPT			-0-
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-

WILSON RANCH 930205															
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
 CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250
 HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534

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

R & D OPERATING, INC. 685874
 BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A

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

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582

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

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498

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

BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532

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

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE										CNTY: BROWN			
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874													
WHIDDEN HEIRS													
WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1408 - 1499	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	249			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	249			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	249			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	249			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	249			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	249			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190													
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1598 - 1750	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1590 - 1720	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1739	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12573 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

IRENE SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	017466	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1485 - 1515
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNER (MARBLE FALLS)				12620 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD		
WYOMING DIAMOND A LLC				945735							
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		1	RRCID ->	077347	COMPL. DATE	01/31/1978	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4776 - 4837
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-	-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-	-0-

ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		2	RRCID ->	077348	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	5123	PERF. 4902 - 4912
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-	-0-

ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		5	RRCID ->	079665	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4654 - 4660
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-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-

BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080

06	738	474	-0-	-264	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	739	478	-0-	-261	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

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

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

06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

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

06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

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

06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			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	BALANCE

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
BRADFORD, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	072929	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A		
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-	
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-	
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-	

BUCK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	074291	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	2808	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

ATWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	160871	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	1873	PERF.	1744 - 1750		
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-	
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-	

SOMERSET OPERATING, LLC		WELL #:		101481	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1813 - 1830		
HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1813 - 1830		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078256	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1815 - 1820		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CBMONCRIEF OPERATING, LLC		WELL #:		140525	RRCID ->	072734	COMPL. DATE	10/27/1975	TOTAL DEPTH	5778	PERF.	N/A		
J. M. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	072734	COMPL. DATE	10/27/1975	TOTAL DEPTH	5778	PERF.	N/A		
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	74	1	211	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	90	1	182	2	N	-0-		-0-	
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	108	1	163	2	N	-0-		-0-	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	94	1	206	2	N	-0-		-0-	
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	43	1	174	2	N	-0-		-0-	
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	77	1	190	2	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	BALANCE

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		//CONT.//		140525										
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11	C	RRCID ->	084371	COMPL. DATE	05/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2001 - 2371	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PICKARD UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	156977	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1744 - 1994	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PICKARD UNIT		WELL #:		2		RRCID ->	160874	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1740 - 1764	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BUCK RANCH (STRAWN, LO.)				12889	600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.				090870										
BUCK RANCH		WELL #:		15		RRCID ->	078796	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2426 - 2445	
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-	
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-	
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-	

CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525										
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11	T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2356 - 2371	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
LANGSTON		WELL #:		1		RRCID ->	084196	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3471 - 3504	
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-	
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-	
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-	
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-	
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-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
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												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

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
ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 078656 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578												
06	14B2 EXT	46	-0-	46	227	46 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	46	-0-	46	273	46 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT			-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
BUCKNER (MARBLE FALLS) 12950 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
BIRD WELL #: 2 RRCID -> 092009 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5308 - 5398												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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
BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
BUCKNER (STRAWN) 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639												
PHOENIX FAMILY GROUP WELL #: 1 RRCID -> 205799 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M 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
BRAZOS OPERATING LLC 100639												
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 083618 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877												
06	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639								
STEPHENS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 1608 - 1613	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
MORGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	084278	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1544 - 2508	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOSAIC TEXAS LLC				589983								
GANKY		WELL #:		2	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1280 - 1286	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
HAYTER		WELL #:		1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1624 - 1629	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HARRISON		WELL #:		2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1453 - 1462	
06	14B2 EXT	22	-0-	22	108	22 2			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	24	-0-	24	132	24 2			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT		-0-

HITT, G.L.												
		WELL #:		1	RRCID ->	083616	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 1521 - 1526	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285	PERF.	2590 - 2600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFALO HILL (CONGL.)		WELL #:		13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		WELL #:		053974								
HILL, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	181605	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	4269	PERF.	3980 - 3990
06	360 N	185	-0-	-175	-0-	185	2		Y	-0-		-0-
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2		Y	-0-		-0-
08	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2		Y	-0-		-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	142	2	9 4	Y	-0-		-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	78	2	24 4	Y	-0-		-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #:		213703	RRCID ->	273552	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	4695	PERF.	4041 - 4044
BLACK 'C'		WELL #:		4								
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-		-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-		-0-

GTG OPERATING, LLC		WELL #:		337080	RRCID ->	251310	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4060 - 4067
BLACK BROTHERS		WELL #:		6A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49

MARJAC OIL COMPANY, INC.		WELL #:		526262	RRCID ->	260690	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4038 - 4058
BLACK 23		WELL #:		1								
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3994	2	29 9	N	26		124
07	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3993	2	30 9	N	27		151
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3754	2	13 9	N	12		163
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3558	2	13 9	N	12		175
10	3689 X	3619	-0-	-70	-0-	3594	2	25 9	N	23	169 1	29
11	3570 X	3431	-0-	-139	-0-	3424	2	7 9	N	6		35

BURCHARD (CADDO) 13440 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 MONTGOMERY "20" WELL #: RRCID -> 172426 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3710 - 3712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010

BURKETT, SW. (DUFFER) 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
 KNOX, E. L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-				4
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	9	-0-	9	528	9	3			Y	-0-				8
07	DLQ G-10	106	-0-	106	634	106	3			Y	-0-				8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	634					Y	NO RPT				8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	634					Y	NO RPT				8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	634					Y	NO RPT				8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	634					Y	NO RPT				8

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 2 RRCID -> 074401 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 3380 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
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-				3
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834									
HENNDERSON, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3	N	-0-	13	
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	13	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	

HENNDERSON, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328			
06	DLQ G-10	4	-0-	4	208	4	3	Y	-0-	3	
07	DLQ G-10	20	-0-	20	228	20	3	Y	-0-	3	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228			Y	NO RPT	3	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228			Y	NO RPT	3	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228			Y	NO RPT	3	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228			Y	NO RPT	3	

HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310			
06	DLQ G-10	8	-0-	8	457	8	3	Y	-0-	13	
07	DLQ G-10	45	-0-	45	502	45	3	Y	-0-	13	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	502			Y	NO RPT	13	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	502			Y	NO RPT	13	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	502			Y	NO RPT	13	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	502			Y	NO RPT	13	

HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254			
06	DLQ G-10	25	-0-	25	1442	25	3	Y	-0-	144	
07	DLQ G-10	141	-0-	141	1583	141	3	Y	-0-	144	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1583			Y	NO RPT	144	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1583			Y	NO RPT	144	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1583			Y	NO RPT	144	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1583			Y	NO RPT	144	

HENNDERSON, WILLIE		WELL #: 1D		RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENNDERSON, WILLIE		WELL #: 4		RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303			
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3	N	-0-	9	
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	9	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9	

COWAN, W.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834									
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	19	-0-	19	1081	19	3	Y	-0-	465	
07	DLQ G-10	106	-0-	106	1187	106	3	Y	-0-	465	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187			Y	NO RPT	465	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187			Y	NO RPT	465	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187			Y	NO RPT	465	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187			Y	NO RPT	465	

HENNDERSON, W.C.		WELL #: 2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314			
06	DLQ G-10	13	-0-	13	745	13	3	Y	-0-	47	
07	DLQ G-10	73	-0-	73	818	73	3	Y	-0-	47	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	818			Y	NO RPT	47	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	818			Y	NO RPT	47	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	818			Y	NO RPT	47	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	818			Y	NO RPT	47	

HENNDERSON, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348			
06	DLQ G-10	8	-0-	8	621	8	3	Y	-0-	524	
07	DLQ G-10	47	-0-	47	668	47	3	Y	-0-	524	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	668			Y	NO RPT	524	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	668			Y	NO RPT	524	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	668			Y	NO RPT	524	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	668			Y	NO RPT	524	

HENNDERSON, W.C.		WELL #: 5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350			
06	DLQ G-10	2	-0-	2	121	2	3	Y	-0-	186	
07	DLQ G-10	12	-0-	12	133	12	3	Y	-0-	186	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	133			Y	NO RPT	186	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	133			Y	NO RPT	186	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	133			Y	NO RPT	186	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	133			Y	NO RPT	186	

HENNDERSON, W.H.		WELL #: 3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327			
06	DLQ G-10	19	-0-	19	1081	19	3	Y	-0-	212	
07	DLQ G-10	106	-0-	106	1187	106	3	Y	-0-	212	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187			Y	NO RPT	212	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187			Y	NO RPT	212	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187			Y	NO RPT	212	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187			Y	NO RPT	212	

HENNDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378			
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-	5	
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	5	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	

KEARLEY		WELL #: 2		RRCID -> 125889		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377			
06	DLQ G-10	10	-0-	10	553	10	3	Y	-0-	3	
07	DLQ G-10	54	-0-	54	607	54	3	Y	-0-	3	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	607			Y	NO RPT	3	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	607			Y	NO RPT	3	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	607			Y	NO RPT	3	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	607			Y	NO RPT	3	

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC KEARLEY		//CONT.// 13565 500 //CONT.// 767834		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
		WELL #:	4	RRCID ->	125941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3370 - 3378		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	17	-0-	17	1011	17 3	Y	-0-			2
07	DLQ	G-10	99	-0-	99	1110	99 3	Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1110		Y	NO RPT			2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1110		Y	NO RPT			2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1110		Y	NO RPT			2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1110		Y	NO RPT			2

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	126773	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3637	PERF. 3298 - 3308		
06	DLQ	G-10	74	-0-	74	4328	74 3	Y	-0-			41
07	DLQ	G-10	424	-0-	424	4752	424 3	Y	-0-			41
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4752		Y	NO RPT			41
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4752		Y	NO RPT			41
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4752		Y	NO RPT			41
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4752		Y	NO RPT			41

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	127462	COMPL. DATE	06/02/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3327 - 3335		
06	DLQ	G-10	19	-0-	19	1081	19 3	Y	-0-			33
07	DLQ	G-10	106	-0-	106	1187	106 3	Y	-0-			33
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187		Y	NO RPT			33
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187		Y	NO RPT			33
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187		Y	NO RPT			33
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187		Y	NO RPT			33

MILLER RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	128930	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3346 - 3356		
06	DLQ	G-10	13	-0-	13	855	13 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	74	-0-	74	929	74 3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	929		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	929		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	929		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	929		Y	NO RPT			-0-

MILLER RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	129217	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	3584	PERF. 3348 - 3358		
06	DLQ	G-10	13	-0-	13	861	13 3	Y	-0-			6
07	DLQ	G-10	74	-0-	74	935	74 3	Y	-0-			6
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	935		Y	NO RPT			6
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	935		Y	NO RPT			6
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	935		Y	NO RPT			6
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	935		Y	NO RPT			6

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:	2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3374 - 3379		
06	DLQ	G-10	114	-0-	114	6615	114 3	Y	-0-			58
07	DLQ	G-10	648	-0-	648	7263	648 3	Y	-0-			58
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7263		Y	NO RPT			58
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7263		Y	NO RPT			58
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7263		Y	NO RPT			58
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7263		Y	NO RPT			58

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:	1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3336 - 3346		
06	DLQ	G-10	155	-0-	155	2015	155 3	Y	-0-			4
07	DLQ	G-10	155	-0-	155	2170	155 3	Y	-0-			4
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2170		Y	NO RPT			4
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2170		Y	NO RPT			4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2170		Y	NO RPT			4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2170		Y	NO RPT			4

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

BURKETT, SW (DUFFER, GAS)		13565 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		WELL #: 3		RRCID -> 086822		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3200 - 3220		
NEWTON												
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-		365	
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		365	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		365	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		365	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		365	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		365	

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

BURLESON (STRAWN)		13616 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 6		RRCID -> 131185		COMPL. DATE 04/28/1989		TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934		
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND												
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	17	1	N	-0-		-0-	
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	17	1	N	-0-		-0-	
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	21	1	N	-0-		-0-	
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	18	1	N	-0-		-0-	
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	19	1	N	-0-		-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 4		RRCID -> 131742		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860		
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-	
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-	
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-	
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	14	1	N	-0-		-0-	
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	N	-0-		-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 7		RRCID -> 131841		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1987		
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-	
07	248 N	173	-0-	-75	-0-	40	1	N	-0-		-0-	
08	341 N	168	-0-	-173	-0-	39	1	N	-0-		-0-	
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	36	1	N	-0-		-0-	
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	39	1	N	-0-		-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

LONG RANCH				WELL #: 13		RRCID -> 158848		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 1793 - 1803		
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	11	1	N	-0-		-0-	
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	12	1	N	-0-		-0-	
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	12	1	N	-0-		-0-	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

LONG RANCH				WELL #: 16		RRCID -> 160787		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1808 - 1880		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		07/18/2023								

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

ALEXANDER				WELL #: 1		RRCID -> 162998		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1782 - 1947		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING		CO.//CONT.//		817555							
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	19 1	209 3	N	-0-	-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	19 1	200 3	N	-0-	-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	17 1	176 3	N	-0-	-0-
09		240 N	198	-0-	-42	-0-	19 1	179 3	N	-0-	-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	23 1	234 3	N	-0-	-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-

LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	41 1	450 3	N	-0-	-0-
07		496 N	483	-0-	-13	-0-	42 1	441 3	N	-0-	-0-
08		527 N	471	-0-	-56	-0-	41 1	430 3	N	-0-	-0-
09		480 N	464	-0-	-16	-0-	44 1	420 3	N	-0-	-0-
10		496 N	468	-0-	-28	-0-	41 1	427 3	N	-0-	-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-

BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 1909 - 1927
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		07/18/2023						

LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 - 2010
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		07/18/2023						

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		13764 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		026646									
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204661	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	4268	PERF. 4191 - 4212
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-	146
07		93 N	18	-0-	-75	-0-	18 2		N	-0-	146
08		93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		N	-0-	146
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	146
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-	146
*11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	209199	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4198 - 4228
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-	-0-
07		93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2		N	-0-	-0-
08		93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-	-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-	-0-
*11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART "A"		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 1		RRCID -> 212630		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4177 - 4199						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BROOKS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 212970		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4100 - 4106				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					71
08	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					71
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					71

BROOKS "B"				WELL #: 1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 4124 - 4147				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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

BIG STAR EXPLORATION B ROGERS				WELL #: B 1		RRCID -> 279235		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4242 - 4612				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					96
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					96
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					96
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

B ROGERS				WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4180 - 5106				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					1
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					1
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HOLT ROGERS				WELL #: P 1		RRCID -> 282113		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4941		PERF. N/A				
06	240 N	110	-0-	-130	-0-	110	3			N	-0-					1
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					1
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					1
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					1
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ESG RESOURCES LLC				101582								
HINKSON, WILLIAM				WELL #: 6	RRCID -> 253409	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 4244	- 4286			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462								
MCMURREY RANCH				WELL #: 2H	RRCID -> 267508	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 4499	PERF. 4644	- 6240			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
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

MAXWELL RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 274096	COMPL. DATE 04/16/2013	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 5012	- 5303			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

MAXWELL SOUTH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 274230	COMPL. DATE 04/15/2013	TOTAL DEPTH 5373	PERF. 5050	- 5285			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2023												

ASH				WELL #: 1H	RRCID -> 274354	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 4709	PERF. 5512	- 8390			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

ASH				WELL #: B 3	RRCID -> 275710	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 5085	PERF. 4480	- 4760			
06	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			13
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			13
08	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			13
09	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			13
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			13
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			13

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 275711	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 4915	PERF. 4384	-		4541						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					91
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					91
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					91
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					91
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

MURPHY		WELL #: B 8		RRCID -> 275743	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH 4513	PERF. 4250	-		4424						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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						
06	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4917	2	13	9	N	12					44
07	4712 X	4088	-0-	-624	-0-	4073	2	15	9	N	14					58
08	4712 X	3368	-0-	-1344	-0-	3358	2	10	9	N	9					67
09	4560 X	3285	-0-	-1275	-0-	3277	2	8	9	N	7					74
10	4712 X	3726	-0-	-986	-0-	3711	2	15	9	N	14					88
11	4560 X	4174	-0-	-386	-0-	4153	2	21	9	N	19					107

ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 5109	PERF. 4594	-		4756						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

REPASS		WELL #: 1AH		RRCID -> 275973	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH 4181	PERF. 5128	-		8454						
06	3390 X	2701	-0-	-689	-0-	1011	1	1690	2	N	-0-					215
07	3503 X	3131	-0-	-372	-0-	1201	1	1930	2	N	-0-					215
08	3503 X	3112	-0-	-391	-0-	1206	1	1906	2	N	-0-					215
09	3270 X	3022	-0-	-248	-0-	1167	1	1855	2	N	-0-					215
*10	3224 X	3211	-0-	-13	-0-	1206	1	2005	2	N	-0-					215
11	3030 X	2971	-0-	-59	-0-	1167	1	1804	2	N	-0-					215

MURPHY		WELL #: B 9		RRCID -> 276086	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL DEPTH 4533	PERF. 3973	-		4153						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY		WELL #: B 10		RRCID -> 276092	COMPL. DATE 11/23/2014	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4007	-		4185						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
MCMURREY RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 277344		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	4620 X	3053	-0-	-1567	-0-	3053	2	N	-0-	163	1	40
07	4774 X	2587	-0-	-2187	-0-	2462	2	N	114	112	1	42
08	4216 X	3195	-0-	-1021	-0-	3186	2	N	8			50
09	4080 X	3522	-0-	-558	-0-	3516	2	N	5			55
10	3875 X	3871	-0-	-4	-0-	3871	2	N	-0-			55
11	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4204	2	N	1			56

J. D. JOHNSON RANCH		WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797			
06	840 N	734	-0-	-106	-0-	734	2	N	-0-			5
07	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	2	N	-0-			5
08	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2	N	-0-			5
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			5
10	806 N	698	-0-	-108	-0-	698	2	N	-0-			5
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			5

WHITE RAGLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277574		COMPL. DATE 10/25/2012			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2023												

JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 278434		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520			
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1712	2	Y	106	158	1	151
07	899 N	729	-0-	-170	-0-	725	2	Y	4			155
08	DLQ G-10	729	-0-	729	729	721	2	Y	7			162
09	DLQ G-10	1409	-0-	1409	2138	1333	2	Y	69	157	1	74
10	DLQ G-10	1582	-0-	1582	3720	1480	2	Y	93			167
11	DLQ G-10	1348	-0-	1348	5068	1268	2	Y	73	165	1	75

JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760			
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-	2	1	7
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-			7
08	DLQ G-10	182	-0-	182	182	182	2	Y	-0-			7
09	DLQ G-10	257	-0-	257	439	253	2	Y	4	1	1	10
10	DLQ G-10	242	-0-	242	681	242	2	Y	-0-			10
11	DLQ G-10	200	-0-	200	881	200	2	Y	-0-			10

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

DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 5342								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					51
11	0 N	-0-	-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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			-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-

ASH		WELL #: P 4H		RRCID -> 286457		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5047 - 6585								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

J.D. JOHNSON RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 295929		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4608 - 4936								
09	14B2 EXT	260	-0-	260	260	249	2	11	9	N	10					10
*10	489 X	229	-0-	-260	-0-	229	2			N	-0-					10
*11	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					10

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	
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
09	0	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-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988								
STUART BARNETT "61"		WELL #:		12	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4036 - 4060	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2		N	-0-		-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-		-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-		8 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		40	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4348 - 4380	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2		N	-0-		-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2		N	-0-		-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-		42 2		N	-0-		-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-		38 2		N	-0-		-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-		46 2		N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-		21 2		N	-0-		-0-
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		41	RRCID ->	294329	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	4814	PERF. 4320 - 4506	
06	3000 N	245	-0-	-2755	3586		245 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	258	-0-	-2842	744		258 2		N	-0-		-0-
08	1011 N	267	-0-	-744	-0-		267 2		N	-0-		-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269 2		N	-0-		-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331 2		N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 2		N	-0-		-0-
LEXGAS, INC.				500222								
COLLEEN		WELL #:		2	RRCID ->	295111	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4600 - 4994	
06	2910 X	1558	-0-	-1352	-0-		1558 2		N	-0-		-0-
07	3007 X	1508	-0-	-1499	-0-		1508 2		N	-0-		-0-
08	3007 X	1510	-0-	-1497	-0-		1510 2		N	-0-		-0-
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-		1105 2		N	-0-		-0-
10	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-		1510 2		N	-0-		-0-
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-		1550 2		N	-0-		-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
RITCHIE, J.P.		WELL #:			RRCID ->	130994	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4358 - 4526	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
PLUGGED AND ABANDONED				02/23/2017								

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
06	14B	DENY	2520	-0-	2520	5234	2514 3	6 9	N	5	172 1	125
07	14B	DENY	2196	-0-	2196	7430	2168 3	28 9	N	25		150
08	14B2	EXT	1715	-0-	1715	9145	1715 3		N	-0-		150
09		10380 X	1235	-0-	-9145	-0-	1156 3	79 9	N	72		222
*10		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1669 3	15 9	N	14		236
11		1650 N	1345	-0-	-305	-0-	1345 3		N	-0-		236
HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439												
06		270 X	229	-0-	-41	-0-	229 3		N	-0-		182
07		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		182
08		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		182
09		270 X	232	-0-	-38	-0-	232 3		N	-0-		182
10		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		182
11		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		182
HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063												
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		48
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	445 3	2 9	N	2		50
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	392 3	1 9	N	1		51
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		51
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		51
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		51
DUTRO WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201												
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	525 3	2 9	N	2		34
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		34
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	541 3	1 9	N	1		35
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	466 3	1 9	N	1		36
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		36
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		36
LONG '63' WELL #: 2 RRCID -> 277473 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3996 - 4048												
*06		3000 X	1487	-0-	-1513	-0-	1487 3		Y	-0-		171
07		2883 X	937	-0-	-1946	-0-	937 3		Y	-0-		171
08		2542 X	487	-0-	-2055	-0-	487 3		Y	-0-		171
09		2430 X	181	-0-	-2249	-0-	181 3		Y	-0-		171
10		3100 X	551	-0-	-2549	-0-	551 3		Y	-0-		171
11		3000 X	184	-0-	-2816	-0-	184 3		Y	-0-		171

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507											
HIDDEN SPRINGS				WELL #: 2	RRCID -> 280704	COMPL. DATE 06/07/2016	TOTAL DEPTH 5321	PERF. 4610	- 5064						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

HICKMAN				WELL #: 6	RRCID -> 288211	COMPL. DATE 01/05/2019	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 4420	- 4830						
06	420 N	338	-0-	-82	-0-	338 3				N	-0-				46
07	434 N	356	-0-	-78	-0-	356 3				N	-0-				46
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	369 3	2 9			N	2				48
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3				N	-0-	23 1			25
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3				N	-0-				25
11	360 N	279	-0-	-81	-0-	279 3				N	-0-				25

YOW -B-				WELL #: 1	RRCID -> 291552	COMPL. DATE 10/17/2014	TOTAL DEPTH 5555	PERF. 4850	- 5254						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3				N	-0-				112
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				112
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3				N	-0-				112
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3				N	-0-				112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112

JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 291625	COMPL. DATE 10/30/2014	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 4520	- 4958						
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3				N	-0-				-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3				N	-0-				-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	960 3	79 9			N	72	70 1			2
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	922 3	74 9			N	67	61 1			8
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1066 3	9 9			N	8				16
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017 3	1 9			N	1				17

BURT & CODY (BEND CONGL.)				13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
AT OIL & GAS, LLC				035619											
LAKE PERRIN				WELL #: 1	RRCID -> 145284	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 3006	- 3018						
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE PERRIN				WELL #: 2	RRCID -> 157594	COMPL. DATE 01/16/1996	TOTAL DEPTH 3496	PERF. 3018	- 3030						
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.) //CONT.// 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			53
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			53
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			53
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			53
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			53
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	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

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

LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 124177 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3056 - 3068

06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3		N	-0-			-0-

JENNY KAY-KAY WELL #: 1 RRCID -> 131914 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3060

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			29
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			32
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

DELRAY OIL, INC. 213275
STONE, BERTIE E. WELL #: 6 RRCID -> 088439 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3396 - 3404

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

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

06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-	33
07		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-	33
08		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-	33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-	33
10		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-	33
11		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-	33

KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741									
LINEHAN			WELL #: 1		RRCID -> 125390			COMPL. DATE 10/01/1987			TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274	

06		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-	11
07		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-	11
08		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-	11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-	11
10		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-	11
11		12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2		N	-0-	11

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"			WELL #: 1		RRCID -> 125622			COMPL. DATE 10/10/1987			TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282	

06		11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2		N	-0-	35
07		9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2		N	-0-	35
08		10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2		N	-0-	35
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-	35
10		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-	35
11		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-	35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A			WELL #: 2		RRCID -> 127753			COMPL. DATE 07/01/1988			TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298	

06		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-	-0-
07		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-	-0-
08		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-	-0-
10		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-	-0-
11		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-	-0-

BUTTRAM (HARKEY)			14060 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN	
CAZAR ENERGY INC			140612									
WILLIAMS, JACK			WELL #: 1		RRCID -> 266031			COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 3112	

06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	33	2	11	9	N	110
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	201	2	66	9	N	170
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	N	81
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	81
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	81

BYLER H (MARBLE FALLS) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC NORTH EMMONS "A"				14147 500 224880	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROWN								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	1	RRCID ->	136604	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2380	-	2390
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	850			Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850			Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850			Y	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				850											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850			Y	-0-					26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	850			Y	NO RPT					26
11	14B2 EXT	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-					25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				870											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	870			Y	NO RPT					25
11	14B2 EXT	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
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-					23
07	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2	N	-0-					23
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					23
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT					23

BYLER, H.				WELL #:	1	RRCID ->	239419	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF.	2362	-	2378
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-					24
07	61 N	60	-0-	-1	B	-0-	60	2	N	-0-					24
08	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-					24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					24
11	59 N	NO RPT	-0-	-59	B	-0-			N	NO RPT					24

HYDEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	262341	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	2474	PERF.	2360	-	2410
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-					22
07	61 N	60	-0-	-1	B	-0-	60	2	N	-0-					22
08	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-					22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					22
11	59 N	NO RPT	-0-	-59	B	-0-			N	NO RPT					22

OXY-EMMONS				WELL #:	2	RRCID ->	275907	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	2519	PERF.	2316	-	2370
06	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-					21
07	61 N	50	-0-	-11	B	-0-	50	2	N	-0-					21
08	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-					21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					21
11	59 N	NO RPT	-0-	-59	B	-0-			N	NO RPT					21

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14147 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BROWN						
HALL, MURLIN KEITH				346804											
HALL				WELL #:	1	RRCID ->	137155	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2307 - 2354		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-		

BYRNES (DUFFER)				14170 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ERATH				
PETROCOASTAL, INC.				660297									
BAYS				WELL #:	3	RRCID ->	092353	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3574 - 3644
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		988	2	14	9	N	13	159 1 63
07	1054 N	1035	-0-	-19	-0-		1017	2	18	9	N	16	79
08	1054 N	1011	-0-	-43	-0-		1000	2	11	9	N	10	89
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-		982	2	11	9	N	10	99
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-		1003	2	4	9	N	4	103
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-		985	2	13	9	N	12	115

SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419									
BROWN, T. W.				WELL #:	2	RRCID ->	088209	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3389 - 3533
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GARY, S. E.				WELL #:		RRCID ->	098458	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3215 - 3334
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	5
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017													

SMITH, A. L.				WELL #:		RRCID ->	154767	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	57
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017													

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)				14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932									
LONG,LOLITA				WELL #:	3	RRCID ->	132675	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	454 - 456
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HUMP OIL, INC.				413190							
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #:		RRCID -> 130958	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3137	- 3226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997											
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284							
WILLIAMS				WELL #: 1		RRCID -> 212398	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 3318	- 3328
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494							
LONG, C. B. "C"				WELL #: 1		RRCID -> 175404	COMPL. DATE 11/07/1986	TOTAL DEPTH	3920	PERF. N/A	
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25		Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25		Y	-0-		-0-
08		25 N	-0-	-0-	-25	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILBAR, HAZEL				WELL #: 1		RRCID -> 282160	COMPL. DATE 02/21/1986	TOTAL DEPTH	3782	PERF. 2985	- 3015
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LONG, LOLITA				WELL #: 6		RRCID -> 282823	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3066	- 3092
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LONG, LOLITA				WELL #: 1		RRCID -> 283081	COMPL. DATE 03/18/1994	TOTAL DEPTH	3805	PERF. 2990	- 3025
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	146		N	-0-		-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	146		N	-0-		-0-
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	146		N	-0-		-0-
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	146		N	-0-		-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	146		N	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) PANTHER CITY ENERGY LLC LONG, LOLITA		//CONT.// 14195 500 //CONT.// 638494		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
		WELL #: 2		RRCID -> 283082		COMPL. DATE 04/08/1988			TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3022 - 3044		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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	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		
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAGE NATURAL RESOURCES LLC LONG RANCH		743223 WELL #: 6101		RRCID -> 204786		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3541 - 3562		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		817555 WELL #: 2		RRCID -> 146237		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268		
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	126 1	1102 3	N	-0-		-0-
07	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	132 1	1109 3	N	-0-		-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	137 1	1154 3	N	-0-		-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	141 1	1106 3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	129 1	1056 3	N	-0-		-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 284655		COMPL. DATE 12/08/1984			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3074 - 3354		
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	75 1	479 3	N	-0-		-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	80 1	506 3	N	-0-		-0-
08	620 N	583	-0-	-37	-0-	80 1	503 3	N	-0-		-0-
09	540 N	464	-0-	-76	-0-	72 1	392 3	N	-0-		-0-
10	589 N	385	-0-	-204	-0-	63 1	322 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG RANCH		WELL #: 4 U		RRCID -> 284704		COMPL. DATE 09/20/1985			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3101 - 3127		
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	52 1	569 3	N	-0-		-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	57 1	602 3	N	-0-		-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	56 1	586 3	N	-0-		-0-
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	52 1	495 3	N	-0-		-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	55 1	570 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
BALL				WELL #: 16	RRCID -> 197334	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3086	-		3098		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	3 1	614 2	614 2	N	-0-			-0-
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	21 1	616 2	616 2	N	-0-			-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	15 1	614 2	614 2	N	-0-			-0-
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	1 1	610 2	610 2	N	-0-			-0-
10	651 N	619	-0-	-32	-0-	12 1	607 2	607 2	N	-0-			-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	7 1	673 2	673 2	N	-0-			-0-

BALL				WELL #: 22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 3723	PERF. 3084	-		3111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALL				WELL #: 19	RRCID -> 226667	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3092	-		3130
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 1	119 2	119 2	N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	124 2	124 2	N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3 1	124 2	124 2	N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2 1	126 2	126 2	N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	1 1	107 2	107 2	N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965									
LONG, C.B.				WELL #: 3	RRCID -> 131757	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 3496	PERF. 3058	-		3108		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

LONG, C. B.				WELL #: 5	RRCID -> 141016	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3014	-		3053		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			194

LONG, C.B.				WELL #: 8	RRCID -> 141089	COMPL. DATE 06/14/1990	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3312	-		3330		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3	N	-0-			8
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-			8
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			8
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3	N	-0-			8
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			8
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	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				
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
C & P (LAKE)		14363 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SNYDER DRILLING CORP.		799880										
SNYDER MINERAL TRUST "26"		WELL #: C 1		RRCID -> 050113		COMPL. DATE 03/12/1971		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078				
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			28
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			28
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			28
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-			28
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-			28
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			28
C.PURKISS(DUFFER)		14366 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES		465526										
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 105627		COMPL. DATE 05/22/1983		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922				
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-			17
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			17
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			17
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			17
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			17
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			17
POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864				
06	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2	N	-0-			43
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-			43
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			43
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			43
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			43
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			43

C. PURKISS (DUFFER)		//CONT.//		14366 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN								
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526											
PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	112981	COMPL. DATE	09/17/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3849 - 3864			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6 N	2	-0-	-4	-0-		2 2			N	-0-				-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			N	-0-				-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-

TATOM, FREDDY		WELL #:		1	RRCID ->	191366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3850 - 3860			
06	6 N	3	-0-	-3	-0-		3 2			N	-0-				-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 2			N	-0-				-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2			N	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-				-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 2			N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-				-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)		14425 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER									
SOMERSET OPERATING, LLC		101481													
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	078864	COMPL. DATE	06/05/1978	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	3578 - 4058			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				36
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
11	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RKW OPERATING LLC		714311													
TIMMONS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3110 - 3569			
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-				-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-				-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
11	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			
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-				-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084715 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	2		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTON, B. WELL #: 1 RRCID -> 086634 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5163 - 5721

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104765 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-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-

GANDEE RANKIN WELL #: 2 RRCID -> 107044 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5406 - 5416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	2		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121004 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	39	-0-	-21	-0-		39	2		N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-		51	2		N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-		51	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-		51	2		N	-0-					-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-		42	2		N	-0-					-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.//		14425 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911								
LINDSAY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5280 - 5287
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-			-0-
07	279 N	62	-0-	-217 B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
08	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-			-0-
11	240 N	102	-0-	-138 B	-0-	102	2	N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC				714311								
GANDEE RANKIN				WELL #:	1	RRCID ->	078629	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5442 - 5464
06	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08	8 N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAW UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078631	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5036 - 5175
06	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVAGE				WELL #:	1 L	RRCID ->	098618	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	5565	PERF. 5492 - 5497
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CADD0 (CONGLOMERATE)				14481 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
CORBETT RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	238275	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3892 - 3895
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-			-0-

KENNEDY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	241448	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3902 - 3905
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
08	1302 N	925	-0-	-377	-0-	925	3	N	-0-			-0-
09	960 N	857	-0-	-103	-0-	857	3	N	-0-			-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-			-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3773 - 3883		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		CODE	CODE	BALANCE
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
07	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087 3		N	-0-		-0-
08	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117 3		N	-0-		-0-
09	1140	N	971	-0-	-169	-0-	971 3		N	-0-		-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958		
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	276 3		N	-0-		-0-
11	420	N	202	-0-	-218	-0-	202 3		N	-0-		-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025		
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3810 - 3992		
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-		-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		N	-0-		-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-		-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-		-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-		-0-

KENNEDY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 294326		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH 4469		PERF. 4236 - 4274		
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-		-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-		-0-
09	810	N	516	-0-	-294	-0-	516 3		N	-0-		-0-
10	899	N	551	-0-	-348	-0-	551 3		N	-0-		-0-
11	840	N	336	-0-	-504	-0-	336 3		N	-0-		-0-

DH OPERATING, INC.		216737		RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4647 - 4657		
NEWELL 114-A		WELL #: 1A										
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	113 2		N	-0-		-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169 2		N	-0-		-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170 2		N	-0-		-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109 2		N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)			14481 200		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
CARAWAY, ROBERT			130766												
JACKSON RANCH "D"			WELL #: 1		RRCID -> 211185			COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4005 - 4010				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DELTA OIL & GAS LTD.			213703												
REMINGTON HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 099915			COMPL. DATE 05/19/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3904 - 3914				
06		3000 N	1867	-0-	-1133	2491	1867	3			Y	-0-			-0-
07		3100 N	1874	-0-	-1226	1265	1874	3			Y	-0-			-0-
08		3092 N	1827	-0-	-1265	-0-	1827	3			Y	-0-			-0-
09		1860 N	1792	-0-	-68	-0-	1792	3			Y	-0-			-0-
10		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-			-0-
11		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-			-0-

GRAY, JOHN ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 102852			COMPL. DATE 11/15/1982			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864				
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
07		465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-			-0-
08		434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-			-0-
09		420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-			-0-
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-			-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-			-0-

MAGERS HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 110969			COMPL. DATE 06/01/1984			TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895				
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	591	3	3	9	N	3			60
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	604	3	7	9	N	6			66
08		589 N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-			66
09		570 N	535	-0-	-35	-0-	534	3	1	9	N	1			67
10		589 N	568	-0-	-21	-0-	562	3	6	9	N	5			72
11		570 N	563	-0-	-7	-0-	559	3	4	9	N	4			76

ROGERS, JOE "C"			WELL #: 1		RRCID -> 144788			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135		
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	N	1			56
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	859	3	9	9	N	8			64
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	808	3	3	9	N	3			67
09		750 N	747	-0-	-3	-0-	745	3	2	9	N	2			69
10		837 N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-			69
11		780 N	776	-0-	-4	-0-	775	3	1	9	N	1			70

CORBETT RANCH			WELL #: 3		RRCID -> 206605			COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937				
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
09		300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-			-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	930 N	822	-0-	-108	-0-	822	3	N	-0-		-0-
07	961 N	817	-0-	-144	-0-	817	3	N	-0-		-0-
08	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	3	N	-0-		-0-
09	810 N	753	-0-	-57	-0-	753	3	N	-0-		-0-
10	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	3	N	-0-		-0-
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986			
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-
09	420 N	220	-0-	-200	-0-	220	3	N	-0-		-0-
10	465 N	309	-0-	-156	-0-	309	3	N	-0-		-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972			
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		-0-
09	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	3	N	-0-		-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-		-0-
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034			
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	3	N	-0-		-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-		-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223			
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	418	3	3 9 N	3		12
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3	N	-0-		12
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3	N	-0-		12
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-		12
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3	N	-0-		12
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	356	3	N	-0-		12

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4070 - 4102			
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-		11
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-		11
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		11
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-		11
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		11
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		11

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 4072			
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3	N	-0-		-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3	N	-0-		-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3	N	-0-		-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3	N	-0-		-0-

CADD O (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-			-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-			-0-
09	630 N	510	-0-	-120	-0-	510 3	N	-0-			-0-
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	612 3	N	-0-			-0-
11	660 N	501	-0-	-159	-0-	501 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064	
06	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	1190 3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224 3	N	-0-			-0-
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3	N	-0-			-0-
09	1200 N	1003	-0-	-197	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1083	-0-	-207	-0-	1083 3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167	
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-			-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226	
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3	N	-0-			-0-
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3	N	-0-			-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 3	N	-0-			-0-
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3	N	-0-			-0-
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	229 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040	
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3	N	-0-			-0-
07	2821 N	2753	-0-	-68	-0-	2753 3	N	-0-			-0-
08	2759 N	2692	-0-	-67	-0-	2692 3	N	-0-			-0-
09	2610 N	2521	-0-	-89	-0-	2521 3	N	-0-			-0-
10	2759 N	2725	-0-	-34	-0-	2725 3	N	-0-			-0-
11	2610 N	2141	-0-	-469	-0-	2141 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-			-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	3	N	-0-			-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-			-0-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			-0-
09	840 N	837	-0-	-3	-0-	837	3	N	-0-			-0-
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	3	N	-0-			-0-
11	870 N	786	-0-	-84	-0-	786	3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030		
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110		
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3	N	-0-			-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-
09	570 N	517	-0-	-53	-0-	517	3	N	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123		
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3	N	-0-			-0-
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-			-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
09	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-			-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	857	3	6 9 N	5			127
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	875	3	8 9 N	7			134
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	874	3	4 9 N	4			138
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-			138
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	3	N	-0-	96 1		42
11	840 N	811	-0-	-29	-0-	807	3	4 9 N	4			46

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	655 3	15 9	N	14			67
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	715 3	13 9	N	12			79
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	713 3	13 9	N	12			91
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	648 3	13 9	N	12			103
10	713 N	648	-0-	-65	-0-	635 3	13 9	N	12			115
11	690 N	600	-0-	-90	-0-	589 3	11 9	N	10			125

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036		
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	562 3		N	-0-			-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	533 3		N	-0-			-0-
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 3		N	-0-			-0-
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	557 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921		
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-			-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-			-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-			-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			-0-

WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980		
06	3480	3429	-0-	-51	-0-	3429 3		N	-0-			-0-
07	3917	3917	-0-	-0-	-0-	3917 3		N	-0-			-0-
08	3646	3646	-0-	-0-	-0-	3646 3		N	-0-			-0-
09	3480	3186	-0-	-294	-0-	3186 3		N	-0-			-0-
10	3596	3149	-0-	-447	-0-	3149 3		N	-0-			-0-
11	3480	3310	-0-	-170	-0-	3310 3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250		
06	6501	3829	-0-	-2672	-0-	3798 3	31 9	N	28			103
07	3991	3991	-0-	-0-	-0-	3960 3	31 9	N	28			131
08	3828	3828	-0-	-0-	-0-	3797 3	31 9	N	28			159
09	3629	3629	-0-	-0-	-0-	3604 3	25 9	N	23	168 1		14
10	3851	3851	-0-	-0-	-0-	3821 3	30 9	N	27			41
11	3734	3734	-0-	-0-	-0-	3709 3	25 9	N	23			64

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002		
06	3068	3068	-0-	-0-	-0-	3068 3		N	-0-			-0-
07	3258	3258	-0-	-0-	-0-	3258 3		N	-0-			-0-
08	3024	3024	-0-	-0-	-0-	3024 3		N	-0-			-0-
09	2898	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3		N	-0-			-0-
10	3268	3268	-0-	-0-	-0-	3268 3		N	-0-			-0-
11	3073	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3		N	-0-			-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992		
06	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
11	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	1108 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			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-		-0-
07	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	3		N	-0-		-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-		-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-		-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-		-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-		-0-

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095		
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2614	3	22	9	N	20	96
07	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2644	3	15	9	N	14	110
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2568	3	9	9	N	8	118
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2356	3	15	9	N	14	132
10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2657	3	11	9	N	10	142
11	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2651	3	24	9	N	22	164

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005		
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-		-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-		-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-		-0-
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	947	3		N	-0-		-0-
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3		N	-0-		-0-
11	990 N	681	-0-	-309	-0-	681	3		N	-0-		-0-

J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033		
06	570 N	500	-0-	-70	-0-	500	3		N	-0-		-0-
07	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	3		N	-0-		-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-		-0-
09	510 N	436	-0-	-74	-0-	436	3		N	-0-		-0-
10	527 N	407	-0-	-120	-0-	407	3		N	-0-		-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-		-0-

WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014		
06	3000 N	1897	-0-	-1103	148	1897	3		N	-0-		-0-
07	2185 N	2037	-0-	-148	-0-	2037	3		N	-0-		-0-
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-		-0-
09	1890 N	1813	-0-	-77	-0-	1813	3		N	-0-		-0-
10	2046 N	2001	-0-	-45	-0-	2001	3		N	-0-		-0-
11	1950 N	1912	-0-	-38	-0-	1912	3		N	-0-		-0-

KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097		
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-		-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
10	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	3		N	-0-		-0-
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	3		N	-0-		-0-

J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		120 N	84	-0-	-36	-0-	84 3	N	-0-			-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-			-0-
11		150 N	87	-0-	-63	-0-	87 3	N	-0-			-0-

BREITENBACH				WELL #: 1	RRCID -> 258213	COMPL. DATE 10/28/2010	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 4060	- 4120			
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	165 3	11 9	N	10		41
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	170 3	11 9	N	10		51
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	185 3	4 9	N	4		55
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	180 3	6 9	N	5		60
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	175 3	11 9	N	10		70
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	150 3	20 9	N	18	78 1	10

BREITENBACH				WELL #: 5	RRCID -> 258214	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 4082	- 4150			
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	195 3	15 9	N	14		40
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	200 3	11 9	N	10		50
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	210 3	7 9	N	6		56
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	205 3	7 9	N	6		62
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	230 3	12 9	N	11		73
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	225 3	15 9	N	14	61 1	26

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)				14481 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
CALDWELL-ROGERS				WELL #: 1	RRCID -> 096300	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4612	- 4616			
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
11		330 N	312	-0-	-18	-0-	312 3		N	-0-		-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H"				WELL #: 4	RRCID -> 192933	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4184	- 4230			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

G & F OIL, INC.				292000								
SEILER-MC MEEN				WELL #: 4	RRCID -> 201382	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 4341	- 4344			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

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

06		2533 N	914	-0-	-1619	-0-	914	2		N	-0-	-0-
07		899 N	694	-0-	-205	-0-	694	2		N	-0-	-0-
08		930 N	649	-0-	-281	-0-	649	2		N	-0-	-0-
09		900 N	633	-0-	-267	-0-	633	3		N	-0-	-0-
10		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT	-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT	-0-

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												
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	299	3	3 9	N	3	73
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4 9	N	4	77
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2 9	N	2	79
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
*09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1 9	N	1	80
*10		248 N	168	-0-	-80	-0-	166	3	2 9	N	2	82
11		240 N	20	-0-	-220	-0-	20	3		N	-0-	82

CLARK UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 206732 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 3406												
06		720 N	702	-0-	-18	-0-	702	3		N	-0-	31
07		744 N	671	-0-	-73	-0-	671	3		N	-0-	31
08		744 N	639	-0-	-105	-0-	639	3		N	-0-	31
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		690 N	671	-0-	-19	-0-	671	3		N	-0-	31
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-	31
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-	31

MOOREFIELD												
WELL #: 1 RRCID -> 209201 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 3580												
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-	230
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-	230
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-	230
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-	230
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-	230
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-	230

PETEX												
BUCKLER, J. TRUST												
659782												
WELL #: 1 C RRCID -> 187480 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3248 - 3450												
06		1650 N	1314	-0-	-336	-0-	1299	2	15 9	Y	14	103
07		1550 N	366	-0-	-1184	-0-	364	2	2 9	Y	2	105
08		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12 9	Y	11	116
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		Y	-0-	116
10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		Y	-0-	116
11		1350 N	1037	-0-	-313	-0-	1016	2	21 9	Y	19	135

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-

WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856				
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			30
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			30
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			30
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			30
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			30
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			30

ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994				
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-

ROGERS, R. M. "27"		WELL #: 2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 4001 - 4006				
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-

WARD, J.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 265356		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3862 - 3872				
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
STONE, R.W. MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 082728		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 4029 - 4039				
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-

CADDO, 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-			-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-			-0-
08	961 N	888	-0-	-73	-0-	888 3	N	-0-			-0-
09	900 N	837	-0-	-63	-0-	837 3	N	-0-			-0-
10	899 N	847	-0-	-52	-0-	847 3	N	-0-			-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-			-0-

COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-			-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-			-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3	N	-0-			-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3	N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048	
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3	N	-0-			-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-
09	210 N	130	-0-	-80	-0-	130 3	N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142	
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-			-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-			-0-
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3	N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-			-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3	N	-0-			-0-
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	266 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155	
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-			-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3	N	-0-			-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3	N	-0-		-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-		-0-
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	31	3	N	-0-		-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141	
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	3	N	-0-		-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-		-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-		-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3	N	-0-		-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-		-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3	N	-0-		-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234	
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-		-0-
07	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3	N	-0-		-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-		-0-
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-		-0-
10	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240	3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1178	3	N	-0-		-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050	
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-		-0-
07	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3	N	-0-		-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-		-0-
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-		-0-
10	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3	N	-0-		-0-
11	990 N	969	-0-	-21	-0-	969	3	N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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	
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-		-0-
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3	N	-0-		-0-
08	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	3	N	-0-		-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-		-0-
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	3	N	-0-		-0-
11	810 N	744	-0-	-66	-0-	744	3	N	-0-		-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	90	3	28	9	N	25			152
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	98	3	26	9	N	24			176
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	100	3	20	9	N	18			194
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	99	3	12	9	N	11			205
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	88	3	14	9	N	13			218
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	84	3	10	9	N	9			227

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121				
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-			-0-
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-			-0-
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-			-0-
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-			-0-
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-			-0-
11	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-			-0-

COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140				
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	421	3	11	9	N	10			146
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	435	3	10	9	N	9			155
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	428	3	11	9	N	10			165
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	445	3	14	9	N	13			178
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438	3	6	9	N	5	119	1	64
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	346	3	11	9	N	10			74

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 T		RRCID -> 099527		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 4190 - 4208				
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-

GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4145 - 4167				
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-			8
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-			8
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-			8
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-			8
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-			-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-			-0-

LEE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 282053		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 5019		PERF. 4426 - 4459				
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-			43
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			43
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-			43
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			43
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-			43
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-			43

OIL AND GAS DIVISION

CALABRIA (BIG SALINE)			14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ABX OIL & GAS, INC. GILBERT			003646												
WELL #:			1A		RRCID -> 144591		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3794 - 3814				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC			427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CALABRIA "A"			1		RRCID -> 096129		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3700 - 3704				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CALABRIA ESTATE			5 C		RRCID -> 100371		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 3751 - 3760				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

CALABRIA ESTATE			WELL #:		6		RRCID -> 101305		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3833 - 3844		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

CALABRIA-TEXAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 143025		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 3702 - 3732		
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-			-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL 3700)			14640 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925												
CALABRIA, ESTATE			WELL #:		4		RRCID -> 100587		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 4497	PERF. 2707 - 3715			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

CALABRIA (CONGL 3700)		//CONT.//		14640	550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
CALABRIA ESTATE		WELL #:		7		RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3743 - 3761
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-			26
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-			26
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-			26
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-			26
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-			26
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615									
BEAN		WELL #:		1		RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3790 - 3867
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAN "A"		WELL #:		1	C	RRCID ->	100481	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3880 - 3934
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
CALABRIA ESTATE		WELL #:		3	C	RRCID ->	100649	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3749 - 3902
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PARKS-GILBERT UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	101135	COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3830 - 3874
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-			3
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-			3
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-			3
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3	Y	-0-			3
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	3	Y	-0-			3
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	Y	-0-			-0-
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	Y	-0-			-0-
08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	Y	-0-			-0-
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	Y	-0-			-0-
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	Y	-0-			-0-
11		660 N	632	-0-	-28	-0-	632 3	Y	-0-			-0-

THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797			
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	Y	-0-			-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	Y	-0-			-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	Y	-0-			-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	Y	-0-			-0-
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	Y	-0-			-0-
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 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			
06		840 N	795	-0-	-45	-0-	795 3	N	-0-			-0-
07		868 N	823	-0-	-45	-0-	823 3	N	-0-			-0-
08		837 N	782	-0-	-55	-0-	782 3	N	-0-			-0-
09		810 N	772	-0-	-38	-0-	772 3	N	-0-			-0-
10		837 N	796	-0-	-41	-0-	796 3	N	-0-			-0-
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-			-0-

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981			TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376			
06		300 N	218	-0-	-82	-0-	218 3	N	-0-			-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-			-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-			-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-			-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-			-0-

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800										
ANDERSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952			TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678			
06		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2916 2	6 9 N	5			87
07		2976 N	2359	-0-	-617	-0-	2356 2	3 9 N	3			90
08		2914 N	2071	-0-	-843	-0-	2069 2	2 9 N	2			92
09		3000 N	3124	-0-	124	124	3116 2	8 9 N	7			99
10		3100 N	3134	-0-	34	158	3126 2	8 9 N	7			106
11		3000 N	2960	-0-	-40	118	2951 2	9 9 N	8			114

CALK (GARDNER)		14739 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
GOLDEN HORSE GROUP CORP.		312762										
CALK, JAMES N.		WELL #: 1		RRCID -> 094073		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

CALLAHAN, NE (CONGL)		14816 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
PETEX		659782										
DYER 2988		WELL #: 4		RRCID -> 282235		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896				
06	14713	6280	-0-	-8433	-0-	6259	2	21	9	N	19	93
07	5425	8360	-0-	2935	2935	8329	2	31	9	N	28	121
08	17404	9947	-0-	-7457	-0-	9904	2	43	9	N	39	160
09	14596	8986	-0-	-5610	-0-	8980	2	6	9	N	5	165
10	5425	11866	-0-	6441	6441	11813	2	53	9	N	48	213
11	5250	13368	-0-	8118	14559	13347	2	21	9	N	19	59

CALLAHAN COUNTY REGULAR		14820 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN				
D.J. & T. ENERGY		196227										
ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 181115		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
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	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070										
MCWHORTER		WELL #: 10		RRCID -> 292440		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 4096		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215										
FANOUS		WELL #: 3		RRCID -> 254292		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3846 - 3851		
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
09	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-			-0-
*11	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BECT OPERATING, LLC		061554		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
DAMEWOOD, ROBERT D		WELL #: 11		RRCID -> 072858		COMPL. DATE 07/27/1977		N/A		TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAMEWOOD, ROBERT D.		WELL #: 3A		RRCID -> 242514		COMPL. DATE 07/21/2008		N/A		TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BILMAC OIL CO., INC.		070875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
EZZELL, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 262342		COMPL. DATE 12/06/2000		N/A		TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436				
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
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

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

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
STRALEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 057124		COMPL. DATE 09/20/1973		N/A		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0				
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622															
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650															
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100															
06		3000 N	1378	-0-	-1622	803	1378	2			N	-0-			-0-
07		2272 N	1469	-0-	-803	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
08		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
09		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
10		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

GLOBAL XRC CORP 310348															
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		1650 N	1434	-0-	-216	-0-	1432	2	2	9	N	2			82
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1551	2	65	9	N	59			141
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1494	2	34	9	N	31			172
09		1440 N	879	-0-	-561	-0-	866	2	13	9	N	12			184
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1661	2	12	9	N	11	172	1	23
11		1470 N	1024	-0-	-446	-0-	1006	2	18	9	N	16			39

QUEST EMG, INC. 684615															
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462															
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			59
07		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			59
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			59
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			59
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			59
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255													
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133													
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
11	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													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
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

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964													
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964													
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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													
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/1989													

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN													
BOYLE, GARVICE A. 085180													
BOYLE & MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 045321 COMPL. DATE 12/26/1968 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A													
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A													
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAMPBELL (CONG) 15162 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN													
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232													
SCARLETT C WELL #: 10 RRCID -> 162564 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 3834													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	38

OIL AND GAS DIVISION

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)		15165 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		824340												
ST. JOHNS		WELL #: 2		RRCID -> 143683		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			120
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			120
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			120
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			120
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			120
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			120

CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188				
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			27
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			27
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			27
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			27
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			27
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-			40
07		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			40
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			40
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-			40
10		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2		N	-0-			40
11		210 N	141	-0-	-69	-0-	141	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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
ALLEN, ALICE E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985				TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137				
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			43
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			43
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			43
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			43
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			43
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			43

OIL AND GAS DIVISION

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	125104	COMPL. DATE	08/25/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3165 - 3170	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			37
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			37
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			37
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			37
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			37
11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-			37

CARRIE JO (CONGL.)				15882 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
R J KELLY ESTATE "D"		WELL #:		4	RRCID ->	111736	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4051 - 4056	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3	N	-0-			35
07		496 N	262	-0-	-234	-0-	262	3	N	-0-			35
08		434 N	239	-0-	-195	-0-	238	3	1 9 N	1			36
09		330 N	252	-0-	-78	-0-	252	3	N	-0-			36
10		248 N	144	-0-	-104	-0-	143	3	1 9 N	1			37
11		240 N	55	-0-	-185	-0-	55	3	N	-0-			37

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			10
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)				16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
CASE RESOURCES, LLC				139140									
HUTCHESON A		WELL #:		3	RRCID ->	064295	COMPL. DATE	11/13/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		570 N	469	-0-	-101	-0-	469	3	N	-0-			-0-
07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-			-0-
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222									
RHOADES		WELL #:		3	RRCID ->	221571	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	3717	PERF.	3423 - 3448	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			48
09		14B2 EXT	-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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-

CASE RESOURCES, LLC		139140						CNTY: N/A								
LYNCH		WELL #: 1		RRCID -> 067566		COMPL. DATE 08/01/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

FELLERS, R.		WELL #: 2		RRCID -> 144541		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956								
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					25
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					25
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					25
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					25
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					25
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					25

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222						CNTY: N/A								
WRIGHT, S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 082050		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-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

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								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					18

PATTON EXPLORATION, INC.		643730						CNTY: N/A								
GRIFFIN- CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 083196		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910								
06	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2		N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2		N	-0-					-0-
08	248 N	182	-0-	-66	B	-0-	182	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	240 N	215	-0-	-25	B	-0-	215	2		N	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2		N	-0-					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	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

06		30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
08		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CATTHE (MORRIS)				16403 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN	
ARBEN OIL, INC.				028802								
WEST, L. S.				WELL #: 1	RRCID -> 091323	COMPL. DATE 06/16/1980	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2124	-		2134	

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

GRIFFIS, T.				WELL #: 3B	RRCID -> 155022	COMPL. DATE 09/15/1987	TOTAL DEPTH 2255	PERF. 2178	-		2184	

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

CHAMBERS (CONGL)				16812 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
KLH OIL & GAS, INC.				448810								
CHAMBERS, W R. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 092669	COMPL. DATE 02/02/1981	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 3014	-		3022	

06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C.				WELL #: 2	RRCID -> 092774	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 3063	PERF. 3006	-		3012	

06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
11		15 N	7	-0-	-8	-0-	7 2	N	-0-			-0-

FOMBY, O.B.				WELL #: 6	RRCID -> 094539	COMPL. DATE 05/25/2022	TOTAL DEPTH 3188	PERF. 2987	-		2995	

06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 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
06	30 N	29	-0-	-1	-0-		29	2		N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2		N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-		11	2		N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2		N	-0-			-0-

FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID ->	103335	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	2985 -	2997	
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-			-0-
11	15 N	7	-0-	-8	-0-		7	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3032 -	3044	
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	2		N	-0-			-0-
07	217 N	97	-0-	-120	-0-		97	2		N	-0-			-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-		209	2		N	-0-			-0-
09	210 N	89	-0-	-121	-0-		89	2		N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	2		N	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-		192	2		N	-0-			-0-

FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF.	2992 -	3002	
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-			-0-
11	15 N	7	-0-	-8	-0-		7	2		N	-0-			-0-

OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2617 -	2627	
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2		N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2		N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2		N	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2		N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2		N	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2986 -	2996	
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-			-0-
11	15 N	7	-0-	-8	-0-		7	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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			
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-	
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-	
CHARLIE'S (MISSISSIPPI)				17231 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
PLACE OIL AND GAS CO.				667700								
PRITCHARD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 110175	COMPL. DATE 09/12/1981	TOTAL DEPTH 3098	PERF. 2708	- 2720			
06	240 N	61	-0-	-179	-0-	61 2		N	-0-		15	
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		15	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		15	
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		15	
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		N	-0-		15	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	
PRITCHARD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110728	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL DEPTH 2862	PERF. 2466	- 2476			
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20 2		N	-0-		9	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		9	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		9	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		9	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		9	
11	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			
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20 2		N	-0-		-0-	
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-	
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-		-0-	
11	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			
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
11	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-			-0-

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

06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-			-0-

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

06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
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

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

06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	33 1	382 2	N	-0-	70
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	36 1	384 2	N	-0-	70
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	43 1	375 2	N	-0-	70
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	35 1	377 2	N	-0-	70
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	36 1	395 2	N	-0-	70
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	32 1	383 2	N	-0-	70
CINDY-GAY (JENNINGS)				18225 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317						
HEARNE, WYLIE		WELL #:		1	RRCID -> 114540	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 3521	PERF. 3398	-	3414
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CISCO (CONGL. 3600)				18286 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
LOWRANCE INC.				511345						
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID -> 113904	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 3652	PERF. 3585	-	3590
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CISCO, SOUTHEAST (RANGER)				18292 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
PEARSON, LEE ROY III				647749						
DUFFER, A. L.		WELL #:		1	RRCID -> 017522	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-	-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-	-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-	-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-	-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-	-0-
CISCO, SOUTHWEST (CADD)				18293 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
AT OIL & GAS, LLC				035619						
JONES, LILA PEARL		WELL #:		1	RRCID -> 285248	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3502	-	3514
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	52
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	52
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-	52
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-	52
10	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-	52
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2		N	-0-	52
STOVALL, HOWARD				824340						
THREET P.L.		WELL #:		1	RRCID -> 069447	COMPL. DATE 11/12/1976	TOTAL DEPTH 3793	PERF. 2965	-	2975
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-	74
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	74
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	211 3		N	-0-	74
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 3		N	-0-	74
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	74
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 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
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-			28
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-			28
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-			28
09	1350 N	665	-0-	-685	-0-	665 3		N	-0-			28
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			28
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			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
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			96
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			96
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			96
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-	85 1		11
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			11
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUSELL (MF CONGL)
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MESSER

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

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

CLAYTON (CONGL)		//CONT.//		18756 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
THURMAN DRILLING, INC.				858771										
SCHRICK				WELL #:	1W	RRCID ->	218258	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4260 - 4470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)				18799 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: FISHER							
IKARD, ALAN				422893										
SMITH				WELL #:	3	RRCID ->	217687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4882 - 4955	
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
L.C.S. PRODUCTION COMPANY				479574										
WILBURN, J.A. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	130268	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4016 - 4204	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OHLHAUSEN OIL COMPANY				619390										
BALLENGER, R. W.				WELL #:	1 L	RRCID ->	048085	COMPL. DATE	03/10/1966	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WARSHAW, JESSE				WELL #:	3	RRCID ->	073608	COMPL. DATE	09/04/1977	TOTAL DEPTH	5183	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER																	
SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297																	
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11		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																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096																	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
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

OIL AND GAS DIVISION

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER																	
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297																	
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113																	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104																	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040																	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040																	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11		0 #	-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																	
06		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					93
07		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					93
08		155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					93
09		120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					93
10		124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					93
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					93

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

06		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2	N	-0-		10
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		10
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		10
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		10
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		10
11		180 N	142	-0-	-38	-0-	142	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		
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC			743222									
JOHNSTON UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 084682		COMPL. DATE 03/02/1979			TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSTON UNIT			WELL #: 2 T		RRCID -> 086604		COMPL. DATE 09/26/1979			TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
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

PATTON -A-			WELL #: 1		RRCID -> 087585		COMPL. DATE 11/18/1979			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
08		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-		-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932						
LONG,C.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 121023	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3756	- 3764	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			CNTY: PALO PINTO			
BURGETT				WELL #: 1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 3651	PERF. 3284	- 3294	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	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	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-	
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-	
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MARTIN-MOSS				WELL #: 2	RRCID -> 144543	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2437	- 2595	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	-0-	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	-0-	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005			CNTY: PALO PINTO			
KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	- 2356	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
JERICO ENERGY, INC				432097									
DOSTER, BRUCE				WELL #:	2A	RRCID ->	105179	COMPL. DATE	04/18/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2619 - 2650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1	273 2	N	-0-			-0-
07		310 N	302	-0-	-8	-0-	14 1	288 2	N	-0-			-0-
08		310 N	270	-0-	-40	-0-	12 1	258 2	N	-0-			-0-
09		300 N	264	-0-	-36	-0-	12 1	252 2	N	-0-			-0-
10		310 N	300	-0-	-10	-0-	14 1	286 2	N	-0-			-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 2	N	-0-			-0-

MOSAIC OIL LLC				589978									
WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	148149	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	2466 - 2830
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
HARRISON				WELL #:	4	RRCID ->	132111	COMPL. DATE	10/07/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2474 - 2565
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON				WELL #:	7	RRCID ->	139672	COMPL. DATE	10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2552 - 2637
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
BRUNER				WELL #:	7	RRCID ->	139506	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2630 - 2648
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNER				WELL #:	6	RRCID ->	139507	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2635 - 2804
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS) ANEJO PRODUCTION, LLC EADS		19340 300 025387		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2233 -		2262	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	68	10	3		N	-0-			-0-
11	121	53	-0-	-68	-0-	53	3		N	-0-			-0-

EADS		WELL #: 3		RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 2777		PERF. 2244 -		2280	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	43	-0-	43	43	43	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	7	-0-	7	50	7	3		N	-0-			-0-
11	90	40	-0-	-50	-0-	40	3		N	-0-			-0-

C O G COMPANY CATE, MITCHAM		120723		RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2246 -		2260	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2		N	-0-			-0-

CATE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2245 -		2262	
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			-0-
10	279 N	25	-0-	-254	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	270 N	151	-0-	-119	-0-	151	2		N	-0-			-0-

COLEMAN (PALO PINTO, LO) K & W VANPELT COMPANY STONE -A-		19480 500 448748		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
		WELL #: 2		RRCID -> 032252		COMPL. DATE 03/08/1961		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3121 -		3176	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR BIG TIO, INC. WEST, L.S.		19511 001 070709		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN					
		WELL #: 2		RRCID -> 274409		COMPL. DATE 01/01/2014		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 1415 -		2860	
06	630 #	-0-	-0-	-630	-0-				N	1			73
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				N	1			74
08	775 #	773	-0-	-2	-0-	772	2	1 9	N	1			75
09	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			75
10	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			75
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN										
KOKO SKADI, LLC				100704													
KING, RAYE				WELL #: 4	RRCID -> 292073	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 3542	PERF. 3124	-	3139							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					8
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BULLARD, ROBERT L.				106505			CNTY: COLEMAN										
BULLARD				WELL #: 1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288	-	2380							
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622			CNTY: COLEMAN										
HARRIS, JOHN W.				WELL #: 1	RRCID -> 130841	COMPL. DATE 05/23/1989	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2232	-	2301							
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		1 R	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS, J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141037	COMPL. DATE 07/09/1982	TOTAL DEPTH 2363	PERF. 2160	-	2228							
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					31
07		32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	2					33
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1					34
09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1					35
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					35
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					35

BOGGUS, J.L.				WELL #: 1	RRCID -> 163628	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2505	PERF. 2410	-	2418							
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1					74
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1					75
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	9	N	1					76
09		30 #	15	-0-	-15	-0-	14	2	1	9	N	1					77
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					77
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					77

CXL ENERGY LLC				195770			CNTY: COLEMAN										
WATSON, O. H.				WELL #: 4	RRCID -> 100622	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 1289	PERF. 1214	-	1222							
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR													//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														224880									
HISE													WELL #:	1	RRCID ->	239421	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2276 -	2301
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
06		60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			23									
07		62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			23									
08		62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			23									
09		60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			23									
10		62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT			23									
11		60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			23									

HISE													WELL #:	3	RRCID ->	275282	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	2737	PERF.	2298 -	2322
06		60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			21									
07		62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			21									
08		62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			21									
09		60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			21									
10		62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT			21									
11		60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			21									

HISE													WELL #:	2	RRCID ->	275727	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2284 -	2324
06		60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			22									
07		62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			22									
08		62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			22									
09		60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			22									
10		62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT			22									
11		60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			22									

HERRING, D OIL & GAS CO.													380148		RRCID ->	175785	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	1225	PERF.	N/A	
BISHOP-HILL													WELL #:	2									
06		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
07		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
08		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
09		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
10		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
11		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

J.W.S. POPE, J.T.													427277		RRCID ->	104748	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	1618	PERF.	1341 -	1347
POPE, J.T.													WELL #:	14									
06		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
07		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
08		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
09		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
10		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
11		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

OIL, GAS, ETC. LLC													620678		RRCID ->	145353	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3196 -	3207
HALLMARK-KEEL "A"													WELL #:	1									
06		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
08		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN														
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803														
MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2023														

RINGO RIG LLC 712386														
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH-MCKNIGHT WELL #: 10J RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUTHSON ENERGY, INC. 738144														
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098														
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306														
06			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148														
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT			-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098															
MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SWITZER, M.L. WELL #: 4 RRCID -> 276185 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2230 - 2250															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT			-0-
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-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			24
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			24
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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087															
06		300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-			-0-
07		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-			-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
10		248 N	19	-0-	-229	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L 100160															
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089															

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

KOKO SKADI, LLC 100704															
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289															

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			2
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A															

06		14B DENY	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-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															

06		30	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-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															

06		32	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622								
TAYLOR, F.W.		WELL #:		9	RRCID ->	131769	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	1170	PERF.	957 - 959
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

06		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		WATR SUP	-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-

CREEK ENERGY, INC.				188579								
HAYNES, E. S.		WELL #:		2 A	RRCID ->	219832	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	2190	PERF.	1396 - 1398
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

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

DELRAY OIL, INC.				213275								
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES		WELL #:		2	RRCID ->	120235	COMPL. DATE	12/26/1985	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	3009 - 3015
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
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

THOMPSON, EULA HALE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	201161	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2017 - 2023
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
HICKMAN, IDA		WELL #:		1	RRCID ->	053580	COMPL. DATE	02/07/1972	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
11		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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	6
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-	6
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	6
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	6
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7
11	0 N	NO RPT	-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			
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		23
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		23
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		23
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		23

SWITZER, M.L.				WELL #:	5	RRCID -> 081984	COMPL. DATE 03/30/1979	TOTAL DEPTH 14461	PERF. 1402	-	1408	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-

DICK STACY BAUGH				WELL #:	3	RRCID -> 098450	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH 1379	PERF. 1338	-	1342	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		12
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-		12
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		12

HENDERSON, PLEAS HILBURN				377085								
HENDERSON, P. H.				WELL #:	2A	RRCID -> 092175	COMPL. DATE 02/11/1981	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 771	-	775	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON & MORRIS				433774								
HARRIS JOHN W.				WELL #:	1	RRCID -> 065279	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH 2475	PERF. 0	-	2342	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2			N	-0-		-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-		-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-		-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-		-0-
10	310 N	22	-0-	-288	-0-	22 2			N	-0-		-0-
11	300 N	86	-0-	-214	-0-	86 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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

06		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	202	2	196	9	N	-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	171	1	186	9	N	-0-
10		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-
11		150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-

KEMP, WALTER 455324												
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A												
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	-0-
11		120 N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A												
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526												
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A												
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
08		8 N	-0-	-0-	-8	-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-

ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705												
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-
10		217 N	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-
11		210 N	84	-0-	-126	-0-	84	2			N	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
MCCLATCHEY, JOHN P				540185								
MCCLATCHEY, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	059556	COMPL. DATE	06/12/1974	TOTAL DEPTH	775	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	

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

OIL, GAS, ETC. LLC				620678								
CLAYTON A		WELL #:		1	RRCID ->	101308	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	3483	PERF.	3160 - 3174
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINGO RIG LLC				712386								
HERRING VERNON		WELL #:		1 A	RRCID ->	070174	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2178 - 2188
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2023 - WELL PLUGGED 07/28/23												

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098								
ROY D. GOLSTON CDC		WELL #:		4	RRCID ->	092996	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	1485	PERF.	1403 - 1407
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWELL, GARLAND "A"		WELL #:		2	RRCID ->	114903	COMPL. DATE	07/14/1980	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	2262 - 2294
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	773			N	NO RPT		47
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	773			N	NO RPT		47
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	773			N	NO RPT		47
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	773			N	NO RPT		47
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	773			N	NO RPT		47
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	773			N	NO RPT		47

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
SCHMID PROPERTIES, INC.				754100								
OVERALL, M. T. ET AL -A-		WELL #:		28	RRCID ->	018061	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2481 - 2483
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-		-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-		-0-
08		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	1	N	-0-		-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1	N	-0-		-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
PAYNE, S. N.		WELL #:		6	RRCID ->	085384	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3048 - 3054
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
BURKETT, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	040953	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	3337	PERF.	N/A
06		DLQ G-10	4	-0-	4	150	4	3	Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	21	-0-	21	171	21	3	Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	171			Y	NO RPT		-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	171			Y	NO RPT		-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	171			Y	NO RPT		-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	171			Y	NO RPT		-0-

BURKETT, JIM		WELL #:		2	RRCID ->	040954	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3338 - 3356
06		DLQ G-10	12	-0-	12	498	12	3	Y	-0-		2
07		DLQ G-10	71	-0-	71	569	71	3	Y	-0-		2
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	569			Y	NO RPT		2
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	569			Y	NO RPT		2
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	569			Y	NO RPT		2
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	569			Y	NO RPT		2

LEA, THOMAS		WELL #:		3	RRCID ->	061759	COMPL. DATE	02/28/1975	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	1900 - 1910
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	100322	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	3222 - 3252
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834									
NEFF				WELL #:	1	RRCID ->	100323	COMPL. DATE	06/03/1978	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3228 - 3238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	132	-0-	132	1524	132 3		Y	-0-			433
07	DLQ	G-10	129	-0-	129	1653	129 3		Y	-0-			433
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1653			Y	NO RPT			433
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1653			Y	NO RPT			433
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1653			Y	NO RPT			433
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1653			Y	NO RPT			433

NEFF				WELL #:	3	RRCID ->	100326	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3208 - 3218
06	DLQ	G-10	132	-0-	132	1524	132 3		Y	-0-			259
07	DLQ	G-10	129	-0-	129	1653	129 3		Y	-0-			259
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1653			Y	NO RPT			259
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1653			Y	NO RPT			259
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1653			Y	NO RPT			259
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1653			Y	NO RPT			259

COWAN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	119454	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	3214 - 3224
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			424
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			424
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424

COWAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	119455	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3242 - 3260
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEFF "A"				WELL #:	4	RRCID ->	119456	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3200 - 3208
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			482
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			482
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			482
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			482
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			482
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			482

HENDERSON, W. H.				WELL #:	5	RRCID ->	201388	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3324 - 3353
06	DLQ	G-10	22	-0-	22	687	19 3	3 9	Y	3			85
07	DLQ	G-10	109	-0-	109	796	106 3	3 9	Y	3			88
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	796			Y	NO RPT			88
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	796			Y	NO RPT			88
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	796			Y	NO RPT			88
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	796			Y	NO RPT			88

HENDERSON, W. H.				WELL #:	4	RRCID ->	201389	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3285 - 3310
06	DLQ	G-10	21	-0-	21	678	19 3	2 9	Y	2			98
07	DLQ	G-10	108	-0-	108	786	106 3	2 9	Y	2			100
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	786			Y	NO RPT			100
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	786			Y	NO RPT			100
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	786			Y	NO RPT			100
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	786			Y	NO RPT			100

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317										
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57

TERRY, E. G. 843907										
TERRY, E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824										
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TERRY, E.G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833										
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND										
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012										
COLLINS WELL #: 1 C RRCID -> 134165 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3017 - 3024										
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			-0-
08	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	2			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			-0-
10	558 N	417	-0-	-141	-0-	417	2			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE										
ABX OIL & GAS, INC. 003646										
MOHON, C. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 174273 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2740										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
ALFORD, GRADY S.			012455											
ALFORD, M C			WELL #: 1	RRCID -> 088135	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2820	-	2828					
M	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012											
FAGAN UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2885	-	2896					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLINS, ROLAND			168714											
SIMPSON "A"			WELL #: 2	RRCID -> 106445	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2720	-	2836					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON			WELL #: 1	RRCID -> 153999	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH 2947	PERF. N/A							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494											
CLARK, J. D.			WELL #: 1	RRCID -> 227128	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH 3167	PERF. 3092	-	3120					
06	1830	963	-0-	-867	2086	953	3	10	9	N	9			54
07	1891	927	-0-	-964	1122	920	3	7	9	N	6			60
08	1891	888	-0-	-1003	119	881	3	7	9	N	6			66
09	908 R	789	-0-	-119	-	783	3	6	9	N	5			71
10	746 R	746	-0-	-	-	740	3	6	9	N	5			76
11	726 R	726	-0-	-	-	720	3	6	9	N	5			81

DMV PIPELINE LLC			221580											
TURNER			WELL #: 2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 2580	-	2775					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580										
REBEIRO		WELL #:		1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900 - 2930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
REBEIRO		WELL #:		2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2877 - 2884		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINGUS OIL & GAS		WELL #:		1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1550 - 1560		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		WELL #:		E 2	RRCID ->	227482	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3298 - 3362		
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
09	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
11	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3412 - 3432		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10380					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10380					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	10380					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	10380					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10380					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10380					N	-0-			-0-
MORRIS, WILLIAM T.		WELL #:		1	RRCID ->	112975	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF.	2801 - 2809		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 MCDANIEL, C.D. WELL #: RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2810

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009													

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
07	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
08	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
09	390	#	331	-0-	-59	-0-	331	2	N	-0-			-0-
10	403	#	386	-0-	-17	-0-	386	2	N	-0-			-0-
11	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

VAUGHAN, TERRY L. 883382
 WALLIS, T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854

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

WILSON COMPANY 928300
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 183277 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2651 - 2670

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

CONQUEST (CONGL.) 20185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 HART 866 WELL #: 4 RRCID -> 103057 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4430 - 4440

06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-

COOK RANCH 20321 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 DH OPERATING, INC. 216737
 NEWELL, W.P. "B" WELL #: 38 RRCID -> 209074 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 146 - 1459

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

 COOK RANCH //CONT.// 20321 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 DH OPERATING, INC. //CONT.// 216737
 NEWELL, W.P. "B" WELL #: 42 RRCID -> 211355 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1537 - 1540

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

 STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
 COOK RANCH 85WS WELL #: 90 RRCID -> 277485 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1446 - 1450

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31366 07/07/2023

 COOK RANCH 85WS WELL #: 89 RRCID -> 277651 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1450 - 1476

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31366 07/07/2023

 COOK RANCH (MISS.) 20321 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
 COOK, SEC. 81 WELL #: 15 RRCID -> 191793 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5001 - 5095

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09		H15 VIOL	-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-	

 COPELAND (STRAWN) 20496 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 COPELAND RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 048083 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 4280 PERF. N/A

06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-				-0-	
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-				-0-	
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-				-0-	
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-				-0-	
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-				-0-	
11		15 N	9	-0-	-0-	-6	-0-	9	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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	59
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	59
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	59

CORBETT (CONGL, MID //CONT.// 20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
STONEBRIAR OIL LLC 823774															
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		240 N	40	-0-	-200	-0-	40	2			N	-0-			45
07		248 N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-			45
08		186 N		-0-	-186	-0-					N	-0-			45
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10		10 N	8	-0-	-2	-0-		8	1		N	-0-			45
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1		N	-0-			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															
06		300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-			-0-
07		310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-			-0-
08		279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-			-0-
09		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-			-0-
10		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-			-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	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															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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-

LONG, C. B. "73" WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. "73" WELL #: 3 RRCID -> 230424 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-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-

COSTELLO NW. (BIG SALINE)		20910 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3952 - 3962			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 7		RRCID -> 208552		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3654 - 3708			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REAGAN "14"		20910 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
REAGAN "14"		217005		WELL #: 3		RRCID -> 210811		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 4274		PERF. 3778 - 3796			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REAGAN "14"		20910 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
REAGAN "14"		217005		WELL #: 9		RRCID -> 211312		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3810 - 3862			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REAGAN A-23		20910 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
REAGAN A-23		217005		WELL #: 2		RRCID -> 211317		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3557 - 3645			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CUMMING-REAGAN "11"		427406		WELL #: 2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3656 - 3660			
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406								
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-

REAGAN		WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A		
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-

REAGAN		WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516		
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3	N	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-

YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988		
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3	N	-0-	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-

REAGAN		WELL #: 5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880		
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-	-0-
07	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-	-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-	-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-

YEATS		WELL #: 2		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868		
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3	N	-0-	-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-	-0-
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 1		RRCID -> 213098		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COOTHAN (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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

COYLE (MARBLE FALLS)		21395 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689								
HOWARD, R R		WELL #:	3	RRCID ->	091422	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	4950 PERF. 4678 - 4855	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2023										

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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09	P&A COND	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
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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2020										

CRAVER (CONGLOMERATE)		21570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BAJA PRODUCTION		044650								
SPINLER, ET AL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	127011	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	5353 PERF. 4881 - 4886	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)		21587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		292000											
WOLF DEN		WELL #: 1		RRCID -> 170123		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-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-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406						CNTY: PALO PINTO					
MITCHELL, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 172354		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CRAWFORD (MARBLE FALLS)		21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
SNEED		WELL #: 7		RRCID -> 164292		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180					
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
09	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
10	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
11	90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741						CNTY: EASTLAND					
CRAWFORD, A.D.		WELL #: 1		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077					
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			45
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			45
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			45
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			45
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			45
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			45
SCOTT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146					
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			74
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			74
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			74
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			74
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			74
11	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			74
JONES HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 128652		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082					
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			89
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			89
08	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			89
09	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			89
10	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			89
11	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			89

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
ENSERCH		WELL #:		3	RRCID ->	128857	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3130 - 3160	
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
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			35
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			35
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			35
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			35
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			35
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			35

RED GAP OIL & GAS LLC				697026									
R & B LOVE		WELL #:		1	RRCID ->	120969	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3086 - 3102	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NOTES		WELL #:		2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3018 - 3038	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOVE-VEALE		WELL #:		1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	3024 - 3060	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3086 - 3118	
06	14B2 EXT	124	-0-	124	124	124	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	122	-0-	122	246	122	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	120	-0-	120	366	120	3		N	-0-			-0-
09	366 R	-0-	-0-	-366	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

SIERRA OIL COMPANY				780219									
ENSERCH		WELL #:			RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3114 - 3144	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

				PLUGGED AND ABANDONED	07/07/2006								

CRESCENT MOON (GARDNER)
FORTUNA EXPLORATION, INC.
BATES

21662 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
278703
WELL #: 1 RRCID -> 108551 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3578 - 3482

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

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)
POTEAU OIL CO.
CRISWELL

21750 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
671904
WELL #: 1 RRCID -> 194209 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 3085 - 3166

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

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER)
PITCOCK, INC.
SALMON, R.

21844 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
665870
WELL #: 1 RRCID -> 146094 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2857 - 2893

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	N	-0-					-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	2	N	-0-					-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	N	-0-					-0-
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	N	-0-					-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	2	N	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION
MEADOR

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

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

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)
DELTA OIL & GAS LTD.
ALLAR

22114 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
213703
WELL #: 4 RRCID -> 273554 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3985 - 3993

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
09	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	1240 N	977	-0-	-263	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	872	-0-	-178	-0-	872	3			N	-0-					-0-

STOKES

WELL #: 2 RRCID -> 282513 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 3983 - 3989

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		//CONT.//		22114 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231									
A B UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	147835	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	4006 - 4036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06		510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2	N	-0-		41	
07		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2	N	-0-		41	
08		527 N	400	-0-	-127	-0-	400	2	N	-0-		41	
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		41	
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		41	
*11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		41	

SAFARI RESOURCES, LLC				743194									
BROWN, R. A.				WELL #:	2	RRCID ->	143606	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	4521	PERF.	4008 - 4014
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CRYSTAL FALLS, EAST (CADD)				22120 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490									
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	144070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3319 - 3322
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CUMMING (CONGLOMERATE)				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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 7	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

JACKSON RANCH "C"				WELL #:	1	RRCID ->	190626	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3923 - 3926
06		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
07		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
09		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
10		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-	

STUART, J. N. "B"				WELL #:	36	RRCID ->	245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3441 - 3449
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		-0-	
08		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-		-0-	
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-	
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-	

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
LINK "O"				WELL #: 1	RRCID -> 159138	COMPL. DATE 06/25/1996	TOTAL DEPTH 4174	PERF. 3902	- 3906					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINK NW-52				WELL #: 3	RRCID -> 175338	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 4263	PERF. 3901	- 3909					
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	300	3	4	9	N	4			36
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-			36
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	266	3	1	9	N	1			37
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-			37
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			37
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-			37

JACKSON RANCH "B"				WELL #: 2	RRCID -> 193561	COMPL. DATE 11/26/2002	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3823	- 3832					
06	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-			-0-
07	1581 X	1580	-0-	-1	-0-	1580	3			Y	-0-			-0-
08	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1562	3			Y	-0-			-0-
09	1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1519	3			Y	-0-			-0-
10	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			Y	-0-			-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-			-0-

JACKSON RANCH "B"				WELL #: 1	RRCID -> 200562	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 3610	- 3622					
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			Y	-0-			-0-
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			Y	-0-			-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-			-0-
10	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3			Y	-0-			-0-

LINK "R"				WELL #: 1	RRCID -> 218881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 3901	- 3905				
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-

LINK NW-52				WELL #: 2	RRCID -> 219659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3924	- 3928				
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "A"				WELL #: 4	RRCID -> 221647	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 4407	PERF. 3879	- 3885					
06	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-			-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-			-0-
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-			-0-
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-			-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-

HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728		
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-		54
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		54
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		54
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		54
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	794 3	N	-0-		54
11	840 N	749	-0-	-91	-0-	749 3	N	-0-		54

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810		
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3	N	-0-		-0-
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3	N	-0-		-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3	N	-0-		-0-
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 3	N	-0-		-0-

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-

LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937		
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-		-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-		-0-

LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842		
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-		-0-
07	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999 3	N	-0-		-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-		-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
10	992 N	943	-0-	-49	-0-	943 3	N	-0-		-0-
11	930 N	908	-0-	-22	-0-	908 3	N	-0-		-0-

LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852		
06	990 N	884	-0-	-106	-0-	884 3	N	-0-		-0-
07	992 N	881	-0-	-111	-0-	881 3	N	-0-		-0-
08	930 N	893	-0-	-37	-0-	893 3	N	-0-		-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-		-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-		-0-
11	870 N	856	-0-	-14	-0-	856 3	N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
A. D. HOHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			25
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			25
08	589 N	498	-0-	-91	-0-	498 3		N	-0-			25
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	453 3		N	-0-			25
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	465 3		N	-0-			25
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 3		N	-0-			25

J-TEC OPERATING, LLC		427739										
IONI CREEK 60		WELL #: 6U		RRCID -> 153742		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 8		RRCID -> 154015		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3789 - 3801				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IONI CREEK 55		WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808				
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-

STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850				
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.// 427739									
HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802			
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850			
MOUNTAIN TOP		WELL #: 1									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

MOUNTAIN TOP		WELL #: 3		RRCID -> 146048		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

MOUNTAIN TOP		WELL #: 7L		RRCID -> 148298		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621			
LINK "68"		WELL #: 1									
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2	N	-0-	-0-	-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK "SW55"		WELL #:		1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3634 - 3678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
11		150 N	51	-0-	-99	-0-	51 2		N	-0-		-0-

LINK "54"		WELL #:		1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3738 - 3748	
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		96
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		96
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		96
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		96
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		96
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		96

MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777 - 3784	
06		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 2		N	-0-		-0-
07		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2		N	-0-		-0-
08		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2		N	-0-		-0-
09		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-		-0-
10		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2		N	-0-		-0-
11		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 2		N	-0-		-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		573657	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3224 - 3257	
HART RANCH 36		WELL #:		2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3224 - 3257	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		100
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11		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	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.		WELL #:		910215	RRCID ->	172571	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3874 - 3906	
HART RANCH		WELL #:		2602	RRCID ->	172571	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3874 - 3906	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.//		910215										
HART RANCH		WELL #:		2604	RRCID ->	183455	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	3781 - 3791		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	331	-0-	331	1189	331	2			N	-0-			13
07	14B DENY	326	-0-	326	1515	326	2			N	-0-			13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1515					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1515					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1515					N	-0-			13
11	14B2 EXT	176	-0-	176	1691	176	2			N	-0-			13

HART RANCH		WELL #:		2603	RRCID ->	186184	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	3900 - 3966		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
06	420 N	150	-0-	-270 B	-0-	150	2			N	-0-			133
07	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-			133
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-			133
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-			133
10	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			133
11	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-			133

CURTIS		WELL #:		4	RRCID ->	094543	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4050 - 4092		
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			-0-

J. R. HALSELL		WELL #:		7	RRCID ->	290552	COMPL. DATE	03/25/2021	TOTAL DEPTH	4464	PERF.	4440 - 4464		
06	1710 N	1519	-0-	-191 B	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1530 N	1403	-0-	-127 B	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
10	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
*09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
*10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-

D. B. (CONGL)		//CONT.//		22492 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD						
PETEX				659782											
NAIL "23"				WELL #:	1	RRCID ->	151884	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4612 - 4620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	-0-	463 2	8 9	N	7	165 1				51
07	496 N	409	-0-	-87	-0-	-0-	409 2		N	-0-					51
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	466 2	4 9	N	4					55
09	480 N	390	-0-	-90	-0-	-0-	390 2		N	-0-					55
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	491 2	35 9	N	32					87
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	-0-	417 2	6 9	N	5					92

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

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
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

D.R.S. (LAKE SAND)				22680 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				388445											
COOPER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	218263	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3584 - 3604		
06	1590 #	748	-0-	-842	-0-	-0-	748 2		N	-0-					-0-
07	1457 #	808	-0-	-649	-0-	-0-	808 2		N	-0-					-0-
08	1395 #	838	-0-	-557	-0-	-0-	838 2		N	-0-					-0-
*09	1290 #	1034	-0-	-256	-0-	-0-	1034 2		N	-0-					-0-
10	1054 #	1015	-0-	-39	-0-	-0-	1015 2		N	-0-					-0-
11	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-					-0-

PETEX				659782											
SCOTT				WELL #:	2	RRCID ->	236449	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	4213	PERF.	3722 - 3726		
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-					-0-
07	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	-0-	1112 2		N	-0-					-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-					-0-
09	1050 N	954	-0-	-96	-0-	-0-	954 2		N	-0-					-0-
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-					-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-					-0-

STERLING OIL AND GAS				818896											
WALLENBERG, V. 490				WELL #:	1	RRCID ->	111771	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3743 - 3748		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DALE (FRY) 22810 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 448810
 KLH OIL & GAS, INC. WELL #: 19 RRCID -> 096782 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310
 FOMBY, O. B.

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11	15 N	7	-0-	-8	-0-	7 2		N	-0-			-0-

DALLAS (STRAWN) 22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 767834
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923
 MILLER LITE

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

DALTON BEND (2300) 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 616947
 NWG OPERATING LLC WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636
 BELDING "A"

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

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 20C RRCID -> 093060 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.-C WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			30
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			30
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			30
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			30
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			30
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-			30

DALTON BEND (4000) 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 631388
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. WELL #: 17C RRCID -> 088942 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996
 MCMURREY, M.H. C

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			15
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			15
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			15
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-			15
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			15
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			15

DALTON BEND (4000)		//CONT.//		22860 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388										
MCMURREY, M.H.C		WELL #:		16C	RRCID ->	088943	COMPL. DATE	03/13/1980	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	4010 - 4015		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #:		87D	RRCID ->	123544	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4006 - 4013		
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		24D	RRCID ->	128339	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3959 - 3979		
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			14
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			14
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	345	2	116	9	N	105	106	13
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			13
10	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2		N	-0-			13
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2		N	-0-			13

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		38D	RRCID ->	128340	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4086 - 4100		
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			37
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			37
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	14	1	23
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			23
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			23
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2		N	-0-			23

MCMURREY UNIT 65D		WELL #:		65D	RRCID ->	282670	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	3986	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER)				22872 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN						
G.& S. LANDSCAPING, INC.				291946										
PERKINS		WELL #:			RRCID ->	151208	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	1625	PERF.	1553 - 1561		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2020														

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

DAN-CHOATE (STRAWN)		22922 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550										
DENNEY		WELL #: 2		RRCID -> 241929		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 1956 - 1959		
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	434 2		N	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 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		
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			9
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			9
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			9
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			9
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			9
11	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		
06	330 N	163	-0-	-167	-0-	163 2		N	-0-			-0-
07	310 N	161	-0-	-149	-0-	161 2		N	-0-			-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
*10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 092989		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 2286 - 2290		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAPHNE (STRAWN)		23098 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
TOWER RESOURCES INC		862857										
DYE, JOHNNY		WELL #: 1		RRCID -> 111283		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 1966		PERF. 1831 - 1834		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVID JR. (TANNEHILL) TYCO OPERATING CO. WALKER-BUCKLER		23320 400 875240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON							
WELL #:		3	RRCID -> 137719	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 539	PERF. 499	- 525					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DAVIS (RANGER) MOGUL RESOURCES, LLC TRANSIERRA-KLIENER		23370 600 573657	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND							
WELL #:		2	RRCID -> 073217	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH 4065	PERF. N/A						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DAYBREAK FIELD (CONGL.) RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. ROBERTSON-ALLAR		23587 500 735231	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS							
WELL #:		1	RRCID -> 105360	COMPL. DATE 05/05/1983	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3952	- 3958					
06		420 N	322	-0-	-98	-0-	322 2	N	-0-			20
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-			20
08		434 N	306	-0-	-128	-0-	306 2	N	-0-			20
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-			20
10		527 N	344	-0-	-183	-0-	344 2	N	-0-			20
*11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-			20
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					
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
08		14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DE LEON, N. (STRAWN) ENVOY RESOURCES INC. YOUNG, ANN		23680 500 253131	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE							
WELL #:		2	RRCID -> 095191	COMPL. DATE 09/01/1981	TOTAL DEPTH 1612	PERF. 1559	- 1565					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.//	23680 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE		
		WELL #:	512180	RRCID -> 091303	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH 1630	PERF. 1569	- 1572
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010								

LINDLEY, EDDIE		WELL #:	RRCID -> 095004	COMPL. DATE 08/16/1981	TOTAL DEPTH 1580	PERF. 1568	- 1574	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010								

LINDLEY, EDDIE		WELL #:	RRCID -> 095005	COMPL. DATE 08/10/1981	TOTAL DEPTH 1300	PERF. 1292	- 1297	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010								

LINDLEY, EDDIE		WELL #:	RRCID -> 095006	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 1620	PERF. 1565	- 1577	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010								

DEANN (CONGLOMERATE) RAY HERRING OPERATING CO., LLC KEITH		23750 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
		695232	WELL #:	1	RRCID -> 099906	COMPL. DATE 04/26/1982	TOTAL DEPTH 4253	PERF. 3831	- 3838
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2	N	-0-	101
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2	N	-0-	101
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2	N	-0-	101
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-	101
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	N	-0-	101
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	101

FAMBRO-BROYLES		WELL #:	1	RRCID -> 124058	COMPL. DATE 03/15/1987	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 3803	- 3807	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-	80
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	80
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	80
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	80
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	80
11	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 POTTER, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482

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

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
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

DEER RIDGE (CONGLOMERATE) 23967 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 CORBETT WELL #: 7 RRCID -> 140914 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028

06	300 N	271	-0-	-29	-0-	-0-	271	3			N	-0-					74
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	-0-	270	3			N	-0-					74
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	-0-	229	3			N	-0-					74
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	-0-	261	3			N	-0-					74
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	-0-	271	3			N	-0-					74
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					74

DELANO (STRAWN) 24060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 DELANO, O.H. WELL #: 11 RRCID -> 090913 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1578 - 1590

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REACH OIL		695802		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
KEELER-CAPROCK		WELL #: 1		RRCID -> 125731		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63	7			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	37	-0-	37	37	37	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	39	-0-	39	76	39	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	80	4	2			N	-0-					-0-

SHADY OIL CO.		768360		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 087544		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840								
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	310 N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-

DELEON, W (DUFFER)		24077 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE								
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012														
FAGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278116		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896								
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196														
PRATT, PRESTON		WELL #: 1		RRCID -> 076758		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A								
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LYONS, DAVID F. JR.		517211		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
HOKETT		WELL #: 2		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
LYONS, DAVID F. JR.		//CONT.//		517211											
HOKETT		WELL #:		3	RRCID ->	180738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	4003 - 4007			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194						CNTY: STEPHENS					
LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	200220	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	4000 - 4010			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

SKY RESOURCES, INC.				786408						CNTY: STEPHENS					
MCDONALD, J. M.		WELL #:		1 B	RRCID ->	219628	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	4006 - 4022			
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		Y	-0-					-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		Y	-0-					-0-
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3		Y	-0-					-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3		Y	-0-					-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3		Y	-0-					-0-
11	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	3		Y	-0-					-0-

DELONG (ZONE A)				24152 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251											
MC DONALD, J. T.		WELL #:		5	RRCID ->	160614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	4018 - 4021			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TARBETT		WELL #:		1	RRCID ->	267994	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3982 - 3988			
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	30	3	1	9	N	1				151
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2				153
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1006	3	55	9	N	50				203
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	579	3	26	9	N	24				227
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	423	3	2	9	N	2				229
11	960 N	310	-0-	-650	-0-	299	3	11	9	N	10				239

DELRAY (MARBLE FALLS)				24170 700	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN					
REACH OIL RAY		WELL #:		1	RRCID ->	150051	COMPL. DATE	01/18/1971	TOTAL DEPTH	2744	PERF.	N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENNIS, SW (2490)		24280 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
GUINN, JOHN L.		337560													
WILSON, E. I.		WELL #: 1		RRCID -> 105069		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BIG STAR EXPLORATION		070442													
ADDISON		WELL #: 4		RRCID -> 142122		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983							
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ADDISON-TARPON		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
		070442													
		WELL #: 1		RRCID -> 143751		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600							
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN-MOSS		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
		070442													
		WELL #: 1		RRCID -> 143752		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449							
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAZOS OPERATING LLC		100639		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WOODRUFF		070442													
		WELL #: 2		RRCID -> 101004		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOODRUFF		100639		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
		070442													
		WELL #: 5		RRCID -> 101177		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639													
WRIGHT, J.J.		WELL #: 3		RRCID -> 101995		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1759 - 1798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JACKSON, NELL		WELL #: 1		RRCID -> 102360		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1800 - 1834					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	34	-0-	34	34		34 2			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	30	-0-	30	64		30 2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	14	-0-	14	78		14 2			N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BRAZOS OPERATING LLC //CONT.// 100639
SCARBOROUGH, H. WELL #: 3 RRCID -> 106133 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 1865

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

WOODRUFF WELL #: 4 RRCID -> 107313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2525 PERF. 1718 - 1934

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

JONES WELL #: 1 RRCID -> 107415 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-			-0-
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-

HARRISON, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107416 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540

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

HALE, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 107909 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569

06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2				N	-0-			-0-
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 2				N	-0-			-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2				N	-0-			-0-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2				N	-0-			-0-
10	217 N	130	-0-	-87	-0-	130 2				N	-0-			-0-
11	180 N	88	-0-	-92	-0-	88 2				N	-0-			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 108077 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719

06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2				N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2				N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2				N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2				N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2				N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2				N	-0-			-0-

SCHUTTS WELL #: 1 RRCID -> 110030 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814

06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2				N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2				N	-0-			-0-
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	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2				N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2				N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639													
CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812					
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-				-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-				-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-				-0-

HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190					
06	480 N	242	-0-	-238	-0-	242	2			N	-0-				-0-
07	465 N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-				-0-
08	372 N	232	-0-	-140	-0-	232	2			N	-0-				-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-				-0-
10	310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-				-0-
11	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-				-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928					
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-				-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-				-0-
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-				-0-
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-				-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-				-0-

CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993					
06	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-				-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-				-0-
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-				-0-
10	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-				-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639									
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	36	-0-	36	428	36	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	30	-0-	30	458	30	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	28	-0-	28	486	28	2	N	-0-		-0-
09	516	30	-0-	-486	-0-	30	2	N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013	
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2	N	-0-		-0-

YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022	
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-		-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-		-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2	N	-0-		-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-		-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-		-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2	N	-0-		-0-

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284	
06	14B2 EXT	788	-0-	788	1614	788	2	N	-0-		4
07	14B2 EXT	1116	-0-	1116	2730	1116	2	N	-0-		4
08	14B2 EXT	938	-0-	938	3668	938	2	N	-0-		4
09	4588	920	-0-	-3668	-0-	920	2	N	-0-		4
10	1116 N	868	-0-	-248	-0-	868	2	N	-0-		4
11	900 N	542	-0-	-358	-0-	542	2	N	-0-		4

WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929	
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-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BRAZOS OPERATING LLC //CONT.// 100639
WOODRUFF WELL #: 8 RRCID -> 120742 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-

PLEMONS WELL #: 3 RRCID -> 198704 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1729 - 1750

06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
08		310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2		N	-0-			-0-
09		300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10		279 N	182	-0-	-97	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11		240 N	102	-0-	-138	-0-	102	2		N	-0-			-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 203399 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 1924 - 1940

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

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 203403 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798

06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
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		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	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

06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 042956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	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-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889		PERF. N/A		
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864		PERF. N/A		
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2884		PERF. 2811 - 2824
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-

ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2692 - 2715		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430		
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. MOORE, S. L.		//CONT.// 24389 001 //CONT.// 331530		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-				23
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-				23
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-				23
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-				23
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-				23
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-				23

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841					
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862					
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300					
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-				-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC DESDEMONA FIELD UNIT		587110		RRCID -> 017597		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2720					
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-				-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-				-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-				-0-
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 017621		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2710 - 2732					
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				-0-
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A901	RRCID ->	017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
*10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
*11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1802	RRCID ->	017630	COMPL. DATE	03/22/1920	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 - 2740		
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
*11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3201	RRCID ->	017632	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2678 - 3295		
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
*10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C201	RRCID ->	017676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C204	RRCID ->	036574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C205	RRCID ->	036575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
*10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C203	RRCID ->	036576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
*10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C202	RRCID ->	036577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-	
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-	
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 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-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	042099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-	
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-	
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-	
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-	
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8201	RRCID ->	042879	COMPL. DATE	01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A		
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-	
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-	
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1901	RRCID ->	043554	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A		
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-	
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-	
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-	
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A501	RRCID ->	043555	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	2743	PERF. N/A		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-	
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2702	RRCID ->	044738	COMPL. DATE	11/27/1923	TOTAL DEPTH	2629	PERF. N/A		
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-	
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-	
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-	
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	047785	COMPL. DATE	07/03/1969	TOTAL DEPTH	2831	PERF. N/A		
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-	
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-	
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-	
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-	
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8102	RRCID ->	051002	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	2791	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	051003	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	2761	PERF. N/A		
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4001	RRCID ->	051441	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A		
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9102	RRCID ->	062143	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A		
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8101	RRCID ->	070037	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	2757	PERF. N/A		
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2806 - 2867		
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF. N/A		
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D102	RRCID ->	100483	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	2930	PERF. N/A
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2876 - 2891
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1801	RRCID ->	110035	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	2740	PERF. 2625 - 2740
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1301	RRCID ->	112323	COMPL. DATE	01/28/1977	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 2725 - 2768
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-			-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D402	RRCID ->	112324	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2947	PERF. 2935 - 2940
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3	N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D504	RRCID ->	118417	COMPL. DATE	01/12/1971	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2815 - 2915
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2740 - 2750				
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890				
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909				
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-				-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-				-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-				-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-				-0-
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-				-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955				
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-				-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH 2784		PERF. 2775 - 2784				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4501		RRCID -> 118436		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2719 - 2784				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D501	RRCID ->	119865	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2848 - 2904
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
*10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
*11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301	RRCID ->	119866	COMPL. DATE	01/04/1986	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2920 - 2924
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
*11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 - 2715
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-		-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
*11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 - 2738
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
*10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 - 2716
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-		-0-
*10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
*11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
*10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
*11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2715 - 2785
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110		RRCID -> 122057		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714			
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-			-0-
*10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
*11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301		RRCID -> 123264		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854			
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
*10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)				24389 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
JD OPERATING				427405		RRCID -> 105982		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 2914			
CLARK				2									
06		90 #	74	-0-	-16	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
07		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		Y	-0-			-0-
08		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		Y	-0-			-0-
09		90 #	76	-0-	-14	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
10		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
11		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		1		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 2889			
06		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
07		186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
08		186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
09		180 #	176	-0-	-4	-0-	176 2		Y	-0-			-0-
10		186 #	120	-0-	-66	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
11		180 #	77	-0-	-103	-0-	77 2		Y	-0-			-0-

LOWRANCE INC.				511345		RRCID -> 112770		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861			
MOBIL-ROANE		WELL #:		1									
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			5
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			5
08		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			5
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			5
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			5
11		30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			5

DESDEMONA, E. (CADD0, UPPER)				24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
9K INVESTMENTS LLC				988752		RRCID -> 140751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3278 - 3312			
HALLMARK -A-		WELL #:		1									
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	417 3	33 9	N	30			305
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	445 3	29 9	N	26	170 1		161
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	423 3	28 9	N	25			186
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	479 3	28 9	N	25	171 1		40
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	495 3	30 9	N	27			67
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)		//CONT.// 24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH					
9K INVESTMENTS LLC		//CONT.// 988752											
HUFFMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3236 - 3246	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			44		
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			44		
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	4 5		40		
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			40		
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			40		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40		

BAYS, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 277960		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 3878		PERF. 3280 - 3332			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4 5		58		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58		

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
DMV PIPELINE LLC		221580											
DMV - PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 174469		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 2752 - 2824			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

UPSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 178991		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2820 - 2880			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14		

PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2934			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35		

DMV OBBCO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164		PERF. 2806 - 2977			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7		

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580								
DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45

ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10

HIGGINSBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14

WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
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

SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49

SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580								
BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87

ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117

DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48

BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 262097		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		22
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		22
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		22
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		22
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		22
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	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-

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #: 6		RRCID -> 069602		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 1808		PERF. N/A	
06	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	18 1	569 3	N	-0-	-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	17 1	524 3	N	-0-	-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	17 1	475 3	N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	14 1	358 3	N	-0-	-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	12 1	327 3	N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-			N	NO RPT	-0-

T.P. FEE (DIAZ)		WELL #: 7		RRCID -> 069603		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 1800		PERF. N/A	
06	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	6 1	193 3	N	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	6 1	193 3	N	-0-	-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	7 1	191 3	N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	210 N	195	-0-	-15	B	-0-	7 1	188 3	N	-0-	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	7 1	188 3	N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-			N	NO RPT	-0-

T.P FEE (DIAZ)		WELL #: 8		RRCID -> 069604		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1539 - 1577	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	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-

DICEY (CONGLOMERATE)		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620		WELL #: B 1		RRCID -> 215649	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5930	- 5963	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

DEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 221689	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 5883	- 5978			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

BROWN		WELL #: E 1		RRCID -> 221690	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 3973	- 3983			
06	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	14	-0-	-106	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 086066	COMPL. DATE 05/31/1979	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5250	- 5352			
REYNOLDS, ETHEL		WELL #:									
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	16	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	16	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	16	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	16	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	16	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	16	
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021											

REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 249644	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 9035	PERF. 5115	- 5130			
06	1018 N	1018	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	70	
07	1325 N	1325	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	70	
08	1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	70	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1325 N	1325	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	70	
10	1344 N	1344	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	70	
11	1293 N	1293	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	70	

SOMERSET OPERATING, LLC		101481		RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5878	- 5886			
WOODY, G. C.		WELL #: 2									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481		WELL #: 1		RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 5382						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2	N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

MCDAVID, D.Q.		WELL #: 1		RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2	N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

CASE RESOURCES, LLC		139140		WELL #: 1		RRCID -> 110978		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5536						
06	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	3	N	-0-					26
07	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	3	N	-0-					26
08	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	1806	3	N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	3	N	-0-					26
10	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3	N	-0-					26
11	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	3	N	-0-					26

HUTCHESON		WELL #: 10		RRCID -> 135853		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
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-

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		WELL #: 1		RRCID -> 077472		COMPL. DATE 02/20/1977		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895						
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2023																

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178						
06	30	N	6	-0-	-24	B	-0-	6	2	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311													
RAGLE, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5808 - 5828					
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
06	10 N	6	-0-	-4	B	-0-		6	2	N	-0-				-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-		12	2	N	-0-				-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-		12	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-		8	2	N	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-		6	2	N	-0-				-0-
11	0 N	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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PAFFORD, R. W.		WELL #: 1				RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5611 - 5618			
06	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-		255	2	N	-0-				-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-		367	2	N	-0-				-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-		290	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-		211	2	N	-0-				-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-		177	2	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222				RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5292 - 5307			
STROUD		WELL #: 1													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

DICEY (5200)		24618 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
SOMERSET OPERATING, LLC		101481													
CLARK, A. W.		WELL #: 1		RRCID -> 036177		COMPL. DATE 01/12/1962		TOTAL DEPTH 5522		PERF. 5173 - 5179					
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				31
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				31
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				31
09	500 N	500	-0-	-0-		-0-		500	2	N	-0-				31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				31

RKW OPERATING LLC		714311				RRCID -> 034842		COMPL. DATE 08/01/1962		TOTAL DEPTH 5535		PERF. N/A			
RAGLE		WELL #: 1													
06	180 N	167	-0-	-13		-0-		167	2	N	-0-				-0-
07	186 N	13	-0-	-173		-0-		13	2	N	-0-				-0-
08	186 N	133	-0-	-53		-0-		133	2	N	-0-				-0-
09	133 N	133	-0-	-0-		-0-		133	2	N	-0-				-0-
10	106 N	106	-0-	-0-		-0-		106	2	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019									

DICKERSON			WELL #:		RRCID -> 122540		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4123 - 4329	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019									

DICKIE RANCH (CONGL)			24665 200		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
MASH OILFIELD SERVICES, LP			531373									
BRAZOS			WELL #:		RRCID -> 271349		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4354 - 4382	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2023									

DILLARD (MARBLE FALLS)			24745 555		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BROWN		
KLH OIL & GAS, INC.			448810									
TABER RANCH "A"			WELL #:		RRCID -> 104132		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2663 - 2675	
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-

TABER "A"			WELL #:		RRCID -> 184626		COMPL. DATE 09/22/1982		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2838 - 2847	
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			194
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			194
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			194
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			194
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			194
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			194

DILLER (MORAN, UPPER)			24772 520		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
DILLER & DILLER			220400									
DILLER "49A"			WELL #:		RRCID -> 136938		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 2354 - 2368	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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		
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
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2	N	-0-			-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2	N	-0-			-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-			-0-
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2	N	-0-			-0-

DILLON (DUFFER)		24803 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586										
MURDOCK,NORMA		WELL #: 1		RRCID -> 113416		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 4159		PERF. 3857 - 3864		
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUB SURFACE OPERATIONS		828296		HARRISS, V. (B)		WELL #: 3		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1662 - 1681	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

DOMINEY (CADD0)		25242 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
PROCO OPERATING CO., INC.		679595										
DOMINEY		WELL #: 2		RRCID -> 111938		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 3246		PERF. 2580 - 2596		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
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

SANTA FE-ATCHISON		WELL #: 5A		RRCID -> 120106		COMPL. DATE 07/04/1985		TOTAL DEPTH 3248		PERF. 2612 - 2646		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
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

OIL AND GAS DIVISION

DOMINEY (CADDO)		//CONT.//		25242 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595									
HICKS-SANTA FE		WELL #:		1	RRCID ->	127754	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	3293	PERF.	2612 - 2630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
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-
DORA, NORTH (ODOM)				25377 710	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN					
O'RYAN OIL AND GAS				617042									
BOYD -B-		WELL #:		17	RRCID ->	036284	COMPL. DATE	04/29/1965	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BOYD B		WELL #:		9	RRCID ->	058352	COMPL. DATE	12/29/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DOROTHY J. (GRAY SAND)				25477 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
PENDRAGON OIL CO.				651162									
ISENHOWER, JOHN D.		WELL #:		1	RRCID ->	143988	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	2883 - 2908	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			190
DOSS (4900)				25583 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	084920	COMPL. DATE	03/12/1979	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4938 - 4943	
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	127	1	780	2	N	-0-	32
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	141	1	844	2	N	-0-	32
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	56	1	816	2	N	-0-	32
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-	32
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-	32
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	48	1	379	2	N	-0-	32
MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	086269	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	N/A	
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DOSS (4900)		//CONT.//		25583 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930										
THREATT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	094548	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL DEPTH	5095	PERF.	4914 - 4924		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	42 1	259 2	N	-0-				54
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	49 1	296 2	N	-0-				54
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	16 1	237 2	N	-0-				54
09		300 N	246	-0-	-54	-0-	246 2		N	-0-				54
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-				54
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	29 1	225 2	N	-0-				54

WALKER, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	099462	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4822 - 4829		
06		180 N	161	-0-	-19	-0-	22 1	139 2	N	-0-				6
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	32 1	193 2	N	-0-				6
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	206 2	N	-0-				6
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-				6
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-				6
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	20 1	153 2	N	-0-				6

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		25689 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
HARRISON		WELL #:		1A	RRCID ->	126660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4727	PERF.	1390 - 1400		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		25700 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		292000												
SNOWDEN HART		WELL #:		2	RRCID ->	137738	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	1653 - 1663		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739												
STUART		WELL #:		5401C	RRCID ->	167733	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	1602 - 1666		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STUART 54		WELL #:		5C	RRCID ->	169372	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	1706	PERF.	1442 - 1499		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739							
STUART, S J "B"		WELL #:		2A	RRCID -> 211055	COMPL. DATE 09/25/1995	TOTAL DEPTH 1740	PERF. 1630	-	1642	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

STUART "54"		WELL #:		7 C	RRCID -> 212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1699	PERF. 1509	-	1624
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

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

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

OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
KROH OPERATING LLC		478245		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828		
ROGERS, FRED E.														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774		
LAWSON HEIRS														
06	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			7
07	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			7
08	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			7
09	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			7
10	620 #	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-			7
11	600 #	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-			7
UNDERWOOD, TROYAT		876173		WELL #: 1		RRCID -> 139203		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 2680 - 2683		
UNDERWOOD, TROYAT														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WATSON OIL & GAS, INC.		901174		WELL #: 2		RRCID -> 087985		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2648 - 2667		
PERRY, JACK														
06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
07	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
09	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
10	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
11	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
UNDERWOOD, TED		133522		WELL #: 1		RRCID -> 133522		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2593 - 2814		
UNDERWOOD, TED														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, W. C.		137878		WELL #: 2		RRCID -> 137878		COMPL. DATE 04/10/1980		TOTAL DEPTH 2877		PERF. 2812 - 2826		
SMITH, W. C.														
06	390 #	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
07	403 #	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
09	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
10	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			-0-
11	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174												
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT

06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-
07		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
08		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		-0-
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
10		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
11		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-		-0-

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748												
06		270 #	269	-0-	-1	-0-	269 2		N	-0-		18
07		279 #	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-		18
08		279 #	222	-0-	-57	-0-	222 2		N	-0-		18
09		270 #	197	-0-	-73	-0-	197 2		N	-0-		18
10		279 #	182	-0-	-97	-0-	182 2		N	-0-		18
11		270 #	202	-0-	-68	-0-	202 2		N	-0-		18

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE												
PLACE OIL AND GAS CO. 667700												
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563												
06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
11		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												
06		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-		-0-
07		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-		-0-
08		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-		-0-
*10		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150												
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504												
06		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	1 1	73 2	N	-0-		-0-
07		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	2 1	75 2	N	-0-		-0-
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	2 1	65 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	2 1	61 2	N	-0-		-0-
10		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	2 1	67 2	N	-0-		-0-
11		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	2 1	67 2	N	-0-		-0-

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A												
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 134												
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134			N	NO RPT		-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		26787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: COMANCHE				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	055147	COMPL. DATE	06/21/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

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		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	65 N	65	-0-	-0-		2	1	63	2	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-		2	1	60	2	N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2		3	1	57	2	N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-		1	1	61	2	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-		1	1	69	2	N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-		1	1	68	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

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		
12	0	1392	-0-	1392		1392	1313	3	79	9	N	72		72
01	0	1287	-0-	1287		2679	1274	3	13	9	N	12		84
02	0	1076	-0-	1076		3755	1076	3			N	-0-	36 1	48
03	0	2282	-0-	2282		6037	2267	3	15	9	N	14	30 1	32
04	0	1515	-0-	1515		7552	1515	3			N	-0-		32
05	0	2614	-0-	2614		10166	2614	3			N	-0-	32 1	-0-
06	0	2388	-0-	2388		12554	2388	3			N	-0-		-0-
07	0	2416	-0-	2416		14970	2416	3			N	-0-		-0-
08	180	2384	-0-	2204		17174	2384	3			N	-0-		-0-
09	2700	2208	-0-	-492		16682	2208	3			N	-0-		-0-
10	2790	237	-0-	-2553		14129	237	3			N	-0-		-0-
11	0	683	-0-	683 B		14812	683	3			N	-0-		-0-

EVB (L. CADD0 LIME)				27032 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NOLAN				
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500										
BOYD, C. E.				WELL #:	5057	RRCID ->	184922	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6434 - 6442		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

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	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-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	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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-	

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	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	
07	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	
09	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-	-0-	
11	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	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	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	60	
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	60	
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	60	
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	60	
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	60	
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-	60	

AGNEW		WELL #: 1		RRCID -> 295630		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1926 - 1950			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0	110	-0-	110	110	110	2	N	-0-	-0-	
09	0	81	-0-	81	191	81	2	N	-0-	-0-	
10	0	62	-0-	62	253	62	2	N	-0-	-0-	
11	0	22	-0-	22	275	22	2	N	-0-	-0-	

BACON ENERGY		042398		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1A		RRCID -> 141980		COMPL. DATE 04/21/1992		TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								AMT	AMT	AMT	AMT	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #:		2	RRCID ->	155313	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3210 - 3230
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #:		1	RRCID ->	155315	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3370 - 3386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		1A	RRCID ->	189440	COMPL. DATE	03/26/1981	TOTAL DEPTH	3999	PERF.	3852 - 3860
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

REYNOLDS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	196162	COMPL. DATE	10/14/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	3377 - 3386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172				NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172						-0-

REYNOLDS, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	196163	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	3394 - 3399
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BEARD -4-		WELL #:		4 A	RRCID ->	224770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3481 - 3518
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAILEY D WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A												
06	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
09	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-

HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806												
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
09	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ELMA WOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930												
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	46
07	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	46
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1	47
09	270 #	264	-0-	-6	-0-	263	2	1	9	N	1	48
10	341 #	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-	48
11	330 #	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-	48

RICHTER, C. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117												
06	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-	2
07	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-	2
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	2
09	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	2
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	2
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-	2

MULLOY, J.J.												
WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROWN - FUNK, E. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381												
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	237	2	22	9	N	20	88
07	329 R	329	-0-	-0-	-0-	298	2	31	9	N	28	116
08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	279	2	23	9	N	21	137
09	314 R	314	-0-	-0-	-0-	296	2	18	9	N	16	153
10	341 #	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-	153
11	348 R	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	N	1	154

SNEED												
WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074												
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-	-0-
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-	-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-	-0-
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-	-0-
10	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-	-0-
11	90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-	-0-

HAGAR												
WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
KING, FAY		WELL #:		1	RRCID ->	272539	COMPL. DATE	08/16/1987	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3247 - 3741			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		3A	RRCID ->	282497	COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	3743	PERF.	3195 - 3205			
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2				N	-0-			-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2				N	-0-			-0-
08	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-			-0-
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-			-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-			-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3				N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		4A	RRCID ->	282498	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3178 - 3189			
06	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2				N	-0-			-0-
07	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2				N	-0-			-0-
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-			-0-
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2				N	-0-			-0-
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-			-0-
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3				N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3152 - 3276			
06	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2				N	-0-			-0-
07	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2				N	-0-			-0-
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-			-0-
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2				N	-0-			-0-
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-			-0-
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3				N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3157 - 3167			
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2				N	-0-			-0-
07	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2				N	-0-			-0-
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2				N	-0-			-0-
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2				N	-0-			-0-
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2				N	-0-			-0-
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3				N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		R 1	RRCID ->	292976	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	3666	PERF.	3348 - 3360			
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2				N	-0-			-0-
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2				N	-0-			-0-
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2				N	-0-			-0-
09	180 #	110	-0-	-70	-0-	110	2				N	-0-			-0-
10	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	2				N	-0-			-0-
11	180 #	50	-0-	-130	-0-	50	3				N	-0-			-0-

RICE		WELL #:		1	RRCID ->	295484	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	3986	PERF.	3303 - 3305			
08	66 #	6	-0-	-60	-0-	6	2				N	-0-			-0-
09	90 #	6	-0-	-84	-0-	6	2				N	-0-			-0-
10	93 #	6	-0-	-87	-0-	6	2				N	-0-			-0-
11	90 #	6	-0-	-84	-0-	6	3				N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.				140598										
HOOPER-MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 144935	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 3289	-	3299				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 148347	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 3992	PERF. 3315	-	3321				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, DAVE				WELL #: 2	RRCID -> 128877	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH 3695	PERF. 3240	-	3374				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNOW-HARRELL				WELL #: 10	RRCID -> 129515	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 3746	-	3762				
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2				N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2				N	-0-			-0-
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	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2				N	-0-			-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
SNOW-HARRELL												
WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-	-0-
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2			N	-0-	-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-	-0-
09		30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2			N	-0-	-0-
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-	-0-
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-	-0-

THOMPSON, DAVE												
WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SQUIRES												
WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636												
06		8 #	1	-0-	-7	-0-	1 2			N	-0-	-0-
07		8 #	4	-0-	-4	-0-	4 2			N	-0-	-0-
08		8 #	2	-0-	-6	-0-	2 2			N	-0-	-0-
09		7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
10		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
11		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-

CAPPS												
WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644												
06		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-	-0-
07		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-	-0-
08		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-	-0-
09		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-	-0-
10		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2			N	-0-	-0-
11		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-	-0-

ERVIN												
WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368												
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GREENHAW, MORRIS R.												
HOGTOWN-MOORE UNIT												
WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443												
06		90 #	84	-0-	-6	-0-	84 3			N	-0-	-0-
07		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-	-0-
08		93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3			N	-0-	-0-
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-	-0-
10		93 #	84	-0-	-9	-0-	84 3			N	-0-	-0-
11		90 #	85	-0-	-5	-0-	85 3			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR														
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530														
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	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	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-

HOFFMANN OIL COMPANY														
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

ROBERTS, ANNIE ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J & J WHITESIDE INC.														
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C.														
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.														
CROWDER WELL #: 4 RRCID -> 287292 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 972 - 978														
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2023 - WELL PLUGGED 06/22/23														

FIELDS C														
WELL #: 4 RRCID -> 294678 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2856 - 2898														
06	1800	3	-0-	-1797	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
10	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-
11	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND								
LOWRANCE INC.				511345													
MC DONNELL				WELL #: 3	RRCID -> 265377	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3534	- 3773								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355					CNTY: EASTLAND								
KATHERYNE FEE				WELL #: 3	RRCID -> 162788	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3641	- 3645								
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

06		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08		62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, RODNEY				571775					CNTY: EASTLAND								
CROWELL, EDNA				WELL #: 1	RRCID -> 131000	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH 1603	PERF. 1524	- 1534								
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

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

MOGUL RESOURCES, LLC				573657					CNTY: EASTLAND								
HUCKABY				WELL #: 1	RRCID -> 120335	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2426	- 2439								
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

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
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-

HUCKABY				WELL #: 3	RRCID -> 123626	COMPL. DATE 10/21/1986	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 2474	- 2486								
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

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

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110					CNTY: EASTLAND								
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 5	RRCID -> 244409	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3254	- 3322								
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

06		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
07		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
08		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
09		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
*10		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
*11		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630												
06		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
07		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
08		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
09		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
10		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
11		90 #	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315												
06		90 #	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-		-0-
07		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
08		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
09		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
10		93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-		-0-
*11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810												
06		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
07		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
08		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
09		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
10		124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
*11		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270												
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244		N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244		N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244		N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244		N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244		N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276												
06		60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-		-0-
07		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-
08		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		-0-
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
10		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-		-0-
11		60 #	57	-0-	-3	-0-	57 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

RED GAP OIL & GAS LLC												
SCHAEFER												
697026												
WELL #: 8 RRCID -> 287536 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2909 - 2968												
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

REO OPERATING LLC												
CURRY, S. O.												
701876												
WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358												
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC												
HITTON -C-												
713291												
WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207												
06	1800	7398	-0-	5598	18521	7398	3			N	-0-	-0-
07	1860	7727	-0-	5867	24388	7727	3			N	-0-	-0-
08	1860	-0-	-0-	-1860	22528					N	-0-	-0-
09	1800	730	-0-	-1070	21458	730	3			N	-0-	-0-
10	1860	7714	-0-	5854	27312	7714	3			N	-0-	-0-
11	1800	6381	-0-	4581	31893	6381	3			N	-0-	-0-

HITTON -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735												
06	1800	1894	-0-	94	94	1894	3			N	-0-	-0-
07	1860	1283	-0-	-577	-0-	1283	3			N	-0-	-0-
08	1860	695	-0-	-1165	-0-	695	3			N	-0-	-0-
09	1800	640	-0-	-1160	-0-	640	3			N	-0-	-0-
10	1860	871	-0-	-989	-0-	871	3			N	-0-	-0-
11	1800	642	-0-	-1158	-0-	642	3			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
SAVED BY GRACE ENERGY LLC				749112							
PROCTOR, M.O. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 131128	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH 3208	PERF. 3070	- 3090		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROCTOR, M. O. -B-				WELL #: 2	RRCID -> 181806	COMPL. DATE 04/21/1987	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 2565	- 3148		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4

SEQUOIA ENERGY RESOURCES WAYNICK				767544	WELL #: 1	RRCID -> 129046	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3349	- 3362	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 129047	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3347	- 3380		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC BOUQUET, T.				767834	WELL #: 1	RRCID -> 123754	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 2594	PERF. 2562	- 2572	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHULTS, ROBERT L. SHULTS, CECIL G.				779235	WELL #: 1	RRCID -> 181965	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY CARR, J.C.		//CONT.//	27358 001 800281	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CARR, J.C.							1	RRCID -> 118201	COMPL. DATE 12/23/1982	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 3607	-	3617		
06		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
07		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
08		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
09		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
10		155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			-0-
11		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
CARR, J. C.							2	RRCID -> 138545	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3913	-	3930		
06		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
07		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
08		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
09		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
10		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
STOVALL, HOWARD SPENCER							1	RRCID -> 134391	COMPL. DATE 04/28/1983	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3150	-	3170		
06		15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
SPENCER							1A	RRCID -> 134392	COMPL. DATE 11/15/1983	TOTAL DEPTH 3323	PERF. 3154	-	3166		
06		15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
EUDY							1	RRCID -> 162713	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4054	PERF. 3057	-	3062		
06		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			49
07		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			49
08		217 #	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-			49
09		210 #	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-			49
10		217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-			49
11		357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			49
T-SQUARE PETROLEUM CO. TAFF							5	RRCID -> 267485	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2381	-	2385		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
T-SQUARE PETROLEUM CO.		//CONT.//		833912								
TAFF		WELL #:		6	RRCID ->	267486	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2388 - 2392
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

MITCHAM				WELL #:	2 C	RRCID ->	063415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3638 - 3642
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	60 N	20	-0-	-40	-0-		20	2	N	-0-		-0-	
07	341 N	173	-0-	-168	-0-		173	2	N	-0-		-0-	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2	N	-0-		-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2	N	-0-		-0-	
10	186 N	39	-0-	-147	-0-		39	2	N	-0-		-0-	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2	N	-0-		-0-	

ALVEY				WELL #:	1 T	RRCID ->	071750	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-		904	2	Y	-0-		-0-	
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-		907	2	Y	-0-		-0-	
08	899 N	621	-0-	-278	-0-		621	2	Y	-0-		-0-	
09	870 N	620	-0-	-250	-0-		620	2	Y	-0-		-0-	
10	899 N	575	-0-	-324	-0-		575	2	Y	-0-		-0-	
11	600 N	596	-0-	-4	-0-		596	2	Y	-0-		-0-	

BROWN, HAROLD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	088890	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3717 - 3727
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	8	167	1	5
07	496 N	453	-0-	-43	-0-		440	2	N	13	9		17
08	496 N	183	-0-	-313	-0-		155	2	N	28	9		42
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-		380	2	N	17	9		15
10	465 N	435	-0-	-30	-0-		424	2	N	11	9		67
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-		443	2	N	58	9		120

COATES, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	098461	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3618 - 3620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119	2	N	-0-		-0-	
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-		933	2	N	-0-		-0-	
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-		946	2	N	-0-		-0-	
09	1110 N	700	-0-	-410	-0-		700	2	N	-0-		-0-	
10	930 N	427	-0-	-503	-0-		427	2	N	-0-		-0-	
11	930 N	180	-0-	-750	-0-		180	2	N	-0-		-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
09	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626												
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
10	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625												
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-		-0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603												
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		25
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		25
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		25
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-		25
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		25
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		N	-0-		25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002												
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-		2
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-		2
08	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-		2
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		2
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-		2
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678												
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-		-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-		-0-
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030												
06	390 N	121	-0-	-269	-0-	121	2		N	-0-		36
07	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	2		N	-0-		36
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-		36
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		36
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		36
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-		36

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922															
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-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															
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			90
07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			90
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			90
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			90
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			90
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706															
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	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-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622															
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			16
07		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-			16
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			16
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			16
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			16
11		180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-			16

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-	65
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-	65
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-	65
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-	65
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-	65
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532												
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-	145
07		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-	145
08		1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1016	2		N	-0-	145
09		1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	2		N	-0-	145
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-	145
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT	145

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508												
06		630 N	193	-0-	-437	-0-	185	2	8	9	N	40
07		620 N	532	-0-	-88	-0-	511	2	21	9	N	59
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	553	2	15	9	N	73
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	481	2	18	9	N	89
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	529	2	14	9	N	102
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT	102

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652												
06		240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2		N	-0-	179
07		248 N	243	-0-	-5	-0-	241	2	2	9	N	181
08		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-	181
09		210 N	24	-0-	-186	-0-	24	2		N	-0-	181
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-	181
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	181

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151												
06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	N	21
07		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	N	29
08		1209 N	971	-0-	-238	-0-	963	2	8	9	N	36
09		1080 N	28	-0-	-1052	-0-	28	2		N	-0-	36
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	N	38
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT	38

LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555												
06		1590 #	1501	-0-	-89	-0-	1499	2	2	9	N	65
07		1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-	65
08		1457 #	1205	-0-	-252	-0-	1205	2		N	-0-	65
09		1500 #	1118	-0-	-382	-0-	1116	2	2	9	N	67
10		1550 #	1199	-0-	-351	-0-	1198	2	1	9	N	68
11		1500 #	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT	68

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
AT OIL & GAS, LLC				035619							
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH				WELL #: 1	RRCID -> 036553	COMPL. DATE 06/17/1965	TOTAL DEPTH 3956	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-		-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-		-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-		-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-		-0-

CHASTAIN				WELL #: 1	RRCID -> 091048	COMPL. DATE 10/01/1980	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3422 - 3428			
06	210 N	26	-0-	-184	-0-	26 2		N	-0-		-0-
07	217 N	25	-0-	-192	-0-	25 2		N	-0-		-0-
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 2		N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 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			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		33
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		33
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		33
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		33

BIG STATE INDUSTRIES, INC.				070450							
INLAND				WELL #: 2	RRCID -> 123010	COMPL. DATE 01/01/1987	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 2976 - 2986			
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-

INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 131299	COMPL. DATE 06/01/1989	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 2946 - 2966			
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
COZART, B. P.				WELL #: 2	RRCID -> 017869	COMPL. DATE 08/13/1931	TOTAL DEPTH 2175	PERF. 2168 - 2175			
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
07	527 N	355	-0-	-172	-0-	355 2		N	-0-		-0-
08	527 N	458	-0-	-69	-0-	458 2		N	-0-		-0-
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	384 2		N	-0-		-0-
10	341 N	111	-0-	-230	-0-	111 2		N	-0-		-0-
11	450 N	20	-0-	-430	-0-	20 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060												
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	99
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	99
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	99
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	99
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	99
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	99

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798												
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846													
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776													
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979													
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046													
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884													
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820													
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	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 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 * AMT	EOM BALANCE
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2				N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2				N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3				N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856															
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2				N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2				N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3				N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740															
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2				N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2				N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3				N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010															
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2				N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250															
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	2	19	9		N	17			60
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			60
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			60
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	11			71
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			71
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	3	128	9		N	116			187

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642															
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-	-0-
07		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-	-0-
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		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490												
06		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		Y	-0-	-0-
07		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		Y	-0-	-0-
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-	-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		Y	-0-	-0-
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-	-0-
11		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3		Y	-0-	-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653												
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-	113
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	113
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	113
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	113
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	113
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-	113

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330												
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-	-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-	-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-	-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-	-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675										
WOODS, M. L.			WELL #: 1	RRCID -> 032486	COMPL. DATE 04/04/1963	TOTAL DEPTH 3540	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOODS, M. L.			WELL #: 2	RRCID -> 037199	COMPL. DATE 04/20/1965	TOTAL DEPTH 3037	PERF. N/A						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
C S J, INC.			121073										
DRAKE A			WELL #: 1	RRCID -> 063238	COMPL. DATE 08/18/1975	TOTAL DEPTH 3528	PERF. N/A						
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CDJ OIL CO.			140598										
STANSELL, W. G.			WELL #: 2	RRCID -> 093449	COMPL. DATE 01/07/1981	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3368 - 3454						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494										
COOPER			WELL #: 1	RRCID -> 129120	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH 950	PERF. 870 - 874						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DENTECO OIL COMPANY LLC			215939										
WEISER			WELL #: 1	RRCID -> 151112	COMPL. DATE 08/13/1994	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 1711 - 1716						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724												
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		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-

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726														
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		390 N	75	-0-	-315	-0-	71	2	4	9	N	4		78
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		78
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		78
09		90 N	51	-0-	-39	-0-	45	2	6	9	N	5		83
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755														
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-		-0-
07		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-		-0-
08		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-		-0-
09		210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-		-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-		-0-

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454														
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FOX, A. L. 281293														
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
GREENHAW, MORRIS R. 331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730												
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410												
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206												
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
11	14B2 EXT	126	-0-	126	126	126	2		N	-0-		86

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733												
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070												
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOWRANCE INC. 511345												
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895												
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-	-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912												
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-	-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-	-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355														
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	96	-0-	-84	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10		248 N	139	-0-	-109	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791														
06		120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10		155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683														
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657														
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792														
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110										
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267										
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	83
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	83
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	83
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	83
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	83
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	83

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MURDOCH, K. E. 593995										
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832										
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

NT MINERALS, LLC 615872										
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589										
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217

06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			2
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			2
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			2
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			2
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268

06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			12
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			12
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			12
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			12
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

PETEX GROVES, W H 659782 WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3900 - 3920

06	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	2		N	-0-			17
07	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2		N	-0-			17
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			17
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	2		N	-0-			17
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2		N	-0-			17
11	720 N	658	-0-	-62	-0-	658	2		N	-0-			17

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482

06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	520	2	10 9	N	9			74
07	620 N	559	-0-	-61	-0-	546	2	13 9	N	12			86
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	584	2	20 9	N	18			104
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	589	2	19 9	N	17			121
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	622	2	22 9	N	20			141
11	570 N	495	-0-	-75	-0-	440	2	55 9	N	50			191

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
REO OPERATING LLC 701876												
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054												
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761												
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-	-0-

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

S & R GAS CHILDERS 740896												
WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
S & R GAS //CONT.// 740896															
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419															
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478															
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573															
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450															
06	327 N	327		-0-	-0-	-0-	290	2	37	9	N	34			367
07	360 N	360		-0-	-0-	-0-	327	2	33	9	N	30	168	1	229
08	374 N	374		-0-	-0-	-0-	318	2	56	9	N	51			280
09	475 N	475		-0-	-0-	-0-	419	2	56	9	N	51			331
10	433 N	433		-0-	-0-	-0-	394	2	39	9	N	35			366
11	437 N	437		-0-	-0-	-0-	430	2	7	9	N	6			372

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912															
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400															
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720															
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
TEXOKAN OPERATING, INC.		//CONT.// 850446												
MAYNARD		WELL #: 3		RRCID -> 141792		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2976 - 2982				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODS, DANNY		WELL #: 1		RRCID -> 200412		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 1242		PERF. 1180 - 1187				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREENWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 218868		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 3116 - 3126				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		872285		WELL #: 1		RRCID -> 106922		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 878		PERF. N/A		
TRAVIS BOND														
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

BOND, T.		WELL #: A 2		RRCID -> 117250		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 1350		PERF. 843 - 867				
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-

BOND, T.		WELL #: A 1		RRCID -> 117251		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 844 - 864				
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10		8	-0-	8	319	8	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10		45	-0-	45	364	45	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		364				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		364				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		364				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		364				Y	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) 27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. 028802
DEVANNEY WELL #: 1 RRCID -> 085014 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446

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

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

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

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

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

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

06	390	N	156	-0-	-234		-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-		-0-	260	3		N	-0-			-0-
08	352	N	352	-0-	-0-		-0-	352	3		N	-0-			-0-
09	384	N	384	-0-	-0-		-0-	384	3		N	-0-			-0-
10	248	N	245	-0-	-3		-0-	245	3		N	-0-			-0-
11	330	N	135	-0-	-195		-0-	135	3		N	-0-			-0-

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

06	120	N	70	-0-	-50		-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-		-0-	105	3		N	-0-			-0-
09	105	N	105	-0-	-0-		-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	106	N	106	-0-	-0-		-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-		-0-	102	3		N	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200												
ECHOLS, C.M.		WELL #: 2		RRCID -> 017647		COMPL. DATE 04/24/1952			TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
06		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-

ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964			TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025					
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858					
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-

ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005					
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
10		837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3		N	-0-			-0-
11		810 N	727	-0-	-83	-0-	727	3		N	-0-			-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964					
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-

BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880					
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08		217 N	79	-0-	-138	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09		210 N	147	-0-	-63	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-

BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938					
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1472	3	13	9	N	12		41
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1545	3	10	9	N	9		50
08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1599	3	6	9	N	5		55
09		1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1484	3	4	9	N	4		59
10		1550 N	1455	-0-	-95	-0-	1449	3	6	9	N	5		64
11		1560 N	1182	-0-	-378	-0-	1171	3	11	9	N	10	40 1	34

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
WEST, C. K. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	017644	COMPL. DATE	10/09/1955	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3882 - 3900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-			-0-
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	DLQ	G-10	3	-0-	3	11	3 2			Y	-0-			-0-
11		16 N	5	-0-	-11	-0-	5 2			Y	-0-			-0-

WEST, C. K. -C-				WELL #:	2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF.	3884 - 3904	
06		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2			Y	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	13	5 2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	22	9 2			Y	-0-			-0-
11		28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2			Y	-0-			-0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.)				27467 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
KING OIL & RESOURCES CO				463722										
GRAVES "21-A"				WELL #:	14	RRCID ->	136940	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	3281	PERF.	2666 - 2670	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)				27577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462										
GUY RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	218149	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3435 - 3447	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUY RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	221322	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	4111	PERF.	3434 - 3442	
06	180	N	49	-0-	-131	-0-	49 2			Y	-0-			-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUY RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	224902	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF.	3432 - 3437	
06	180	N	49	-0-	-131	-0-	49 2			Y	-0-			-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
MOAIC OIL LLC		589978														
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELY'S CHOICE
PROCO OPERATING CO., INC.
FLOYD, JAMES W.

28799 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
679595
WELL #: 1A RRCID -> 121197 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414

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

EMILY (ELLENBURGER)
PONY EXPRESS CORPORATE TRUST
SEALY SMITH "B"

28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
101037
WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044

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

EMORY (BIG SALINE)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
MONTE WATSON CONE

28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
033523
WELL #: 5 RRCID -> 092174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468

06	0 K		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0 K		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0 K		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 K		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 K		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 K		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC
RITCHIE -A-

614284
WELL #: 2 RRCID -> 043471 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC
MONTY WATSON CONE

743222
WELL #: 19 RRCID -> 042808 COMPL. DATE 07/10/1967 TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

MONTY WATSON CONE

WELL #: A 19 RRCID -> 043928 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222									
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3630 - 3642	
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3557 - 3609	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 2500 - 2510	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
 MONTE WATSON CONE WELL #: 310 RRCID -> 091235 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		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-

TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 215 RRCID -> 091690 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MONTE WATSON CONE WELL #: 108 RRCID -> 135856 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 WATSON, H. D. WELL #: 1 RRCID -> 017666 COMPL. DATE 04/17/1959 TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A

06		373 S	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					114
07		491 S	491	-0-	-0-	B	-0-	488	3	3	9	N	3					117
08		663 S	663	-0-	-0-	B	-0-	662	3	1	9	N	1					118
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		695 S	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					118
10		655 S	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					118
11		554 S	554	-0-	-0-	B	-0-	553	3	1	9	N	1					119

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

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-

BLACK BANDANA LLC 072506
 MANSSELL WELL #: 1 RRCID -> 235691 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2023 - WELL PLUGGED 9/13/2023

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
BELDING				WELL #:	1	RRCID ->	283630	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4034 - 4045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3000 N	1796	-0-	-1204	3011	1796 3			N	-0-			118
07		3100 N	2013	-0-	-1087	1924	1962 3	51	9	N	46			164
08		3100 N	1622	-0-	-1478	446	1620 3	2	9	N	2			166
09		2353 N	1907	-0-	-446	-0-	1905 3	2	9	N	2			168
10		2015 N	1864	-0-	-151	-0-	1862 3	2	9	N	2			170
11		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1839 3	2	9	N	2			172

PITCOCK, INC.				665870		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
GREEN, F.				WELL #:	10	RRCID ->	224281	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	4144 - 4149	
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-			10
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			10
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-			10
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2			N	-0-			10
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-			10
*11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			10

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CONE "9"				WELL #:	901	RRCID ->	168985	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	4749	PERF.	3945 - 4007	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONE "9"				WELL #:	902	RRCID ->	170606	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3734 - 3803	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3			N	-0-			-0-
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3			N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-			-0-
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BIRDWELL, EMORY				WELL #:	1	RRCID ->	079689	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	4033	PERF.	3933 - 3941	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMORY (LAKE)		//CONT.//		28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		743222								
BIRDWELL, EMORY		WELL #:		2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3906 - 3916	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ENLOW (CADD)				29135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
ISENHOWER		WELL #:		1	RRCID ->	131820	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3816 - 3819	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

ERATH COUNTY REGULAR				29231 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: ERATH				
CLAPP, BUDDY				155204								
CREECH		WELL #:		1	RRCID ->	117096	COMPL. DATE	08/10/1979	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 4377 - 4539	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494				CNTY: ERATH				
MAULDIN, C. W. GAS UNIT												
		WELL #:		3	RRCID ->	221695	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2185 - 2195	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLACKWELL, A. H.				2	RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3799 - 3844	
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
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3			N	-0-		-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-		-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-		-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3			N	-0-		-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3			N	-0-		-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3			N	-0-		-0-

GREENHAW, MORRIS R.				331530				CNTY: ERATH				
CHISOM, W. A.												
		WELL #:		1	RRCID ->	188096	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3248	PERF. 3064 - 3184	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ERATH								
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 12	RRCID ->	227476	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3682 - 3720			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
08		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
09		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 11	RRCID ->	227484	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3666 - 3686			
06		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
08		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
09		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566			
06		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
07		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
08		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
09		60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697			
06		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			-0-
07		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
08		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
09		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			-0-
10		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11		90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)				29231 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH								
GREAT SOUTHERN				328756											
TERRELL, VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	148386	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4166 - 4256			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREENHAW, MORRIS R.				331530											
CLAYTON, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	031278	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	3009 - 3021			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH												
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406												
CUMMING CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629												
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ERNEST REICH 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND												
CHAMBERS, R. H. LLC 143549												
BACON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106												
06		300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2	N	-0-		-0-
07		310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2	N	-0-		-0-
08		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277	2	N	-0-		-0-
10		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2	N	-0-		-0-
11		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2	N	-0-		-0-

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A												
06		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2	N	-0-		79
07		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-		79
08		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2	N	-0-		79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2	N	-0-		79
10		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2	N	-0-		79
11		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2	N	-0-		79

3 S PRODUCTION, INC. 953796												
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A												
06		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-		-0-
07		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3	N	-0-		-0-
08		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-		-0-
10		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-		-0-
11		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-		-0-

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: EASTLAND			
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796								
REICH, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	074749	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	3757	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
07		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
10		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-

REICH, TIMOTHY E.		WELL #:		1	RRCID ->	122430	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	3637	PERF. 3165 - 3186	
06		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	288 3	7 9 N	6			96
07		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	290 3	6 9 N	5			101
08		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-		101
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	193 3	9 9 N	8			109
10		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	240 3	3 9 N	3			112
11		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	264 3	7 9 N	6			118

DENT, DONNIE D.		WELL #:		1	RRCID ->	278804	COMPL. DATE	09/18/1977	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3201 - 3228	
06		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-		133
07		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3		N	-0-		133
08		248 N	217	-0-	-31 B	-0-	165 3	52 9 N	47	166 1		14
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		240 N	194	-0-	-46 B	-0-	164 3	30 9 N	27			41
10		248 N	217	-0-	-31 B	-0-	204 3	13 9 N	12			53
11		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	225 3	9 9 N	8			61

ETERNAL (CONGL)		29542 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
HANSEN, LILLIAN		WELL #:		3	RRCID ->	112768	COMPL. DATE	08/09/1984	TOTAL DEPTH	3912	PERF. 3816 - 3824	
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		39
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		39
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		39
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-		39
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		39
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EUREKA (CADDO)		29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRIDWELL OIL CO.		092480									
STAPP, D.C.		WELL #: 1		RRCID -> 293793		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3276 - 3280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	630 N	514	-0-	-116	-0-	514	2	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2	N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	404	-0-	-106	-0-	404	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2	N	-0-	-0-	-0-

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BENTLEY "2952"		WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STAPP, D.C.		WELL #: 1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3324 - 3356			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

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			
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2	N	-0-	-0-	-0-

COMPTON, RUBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890			
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2	N	-0-	-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			
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-	-0-	-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-	-0-	-0-
08	992 N	17	-0-	-975	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

F. L. (CONGLOMERATE) BASIN OPERATING INC. J. F. SEDWICK		29899 100 054545		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:		7		RRCID -> 290037		COMPL. DATE 08/27/2020		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 3990 - 3996					
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
06	2010 #	434	-0-	-1576	-0-		434	3			N	-0-			-0-
07	1550 #	460	-0-	-1090	-0-		460	3			N	-0-			-0-
08	1116 #	720	-0-	-396	-0-		720	3			N	-0-			-0-
09	697 R	697	-0-	-0-	-0-		697	3			N	-0-			-0-
10	682 R	682	-0-	-0-	-0-		682	3			N	-0-			-0-
11	690 #	583	-0-	-107	-0-		583	3			N	-0-			-0-
F. WYLIE (CONGL.) HASKIT, KENDALL WYLIE, FRED JR.		29935 300 365175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
WELL #:		2		RRCID -> 126070		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3752 - 3754					
06	913 N	628	-0-	-285	-0-		628	3			N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440	3			N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	3			N	-0-			-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-		800	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT			-0-
WELL #:		1		RRCID -> 131843		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4064		PERF. 3908 - 3911					
06	414 N	314	-0-	-100	-0-		314	3			N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	3			N	-0-			-0-
08	341 N	215	-0-	-126	-0-		215	3			N	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT			-0-
FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAGAR		29980 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		1		RRCID -> 112328		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 3254		PERF. 3112 - 3118					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
WELL #:		1		RRCID -> 285653		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 3803		PERF. 3044 - 3050					
06	60 N	12	-0-	-48	-0-		12	2			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2			N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-			-0-
KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL		465526		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		1		RRCID -> 103336		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3314 - 3340					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.// 29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.// 465526													
BLACKWELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 109102		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3307 - 3318					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

TK OPERATING JAMESON		860912		WELL #: 1		RRCID -> 101674		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3262 - 3290			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23

JAMESON		WELL #: 2		RRCID -> 107457		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3371		PERF. 3258 - 3280					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23

FINCHER (STRAWN)		30882 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PARKS, RHONE INC.		641520													
SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 144043		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1880 - 1892					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FINLEY (CONGL.)		30944 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215													
FANOUS		WELL #: 1		RRCID -> 261146		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3684 - 3690					
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-				-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-

FINLEY 16		WELL #: 1016		RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3712 - 3717					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FISK (JENNINGS)		31047 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
REACH OIL		695802										
SPARKS, A. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 017680		COMPL. DATE 02/27/1959		TOTAL DEPTH 2433 PERF. 2381 - 2419				
M	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SPARKS, A. C.		WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FLOODPLAIN (STRAWN)		31494 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
MINTON OIL & GAS PROPERTIES		570140										
LEMLEY-GILMORE-A		WELL #: 1		RRCID -> 117255		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3140 - 3148				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
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

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				
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			-0-

COWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049				
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 3	Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29 3	Y	-0-			-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	Y	-0-			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-			-0-

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	60 N	40	-0-	-20	-0-		40	3			N	-0-				-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-		34	3			N	-0-				-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3			N	-0-				-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3			N	-0-				-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3			N	-0-				-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3			N	-0-				-0-

FORUM (BEND CONGL.) 32286 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 107836 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2			N	-0-				18
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2			N	-0-				18
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-		802	2			N	-0-				18
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		1115	2			N	-0-				18
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692	2			N	-0-				18
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-		608	2			N	-0-				18

FOSTER (MARBLE FALLS) 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 BROWN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095589 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	180 #	109	-0-	-71	-0-		109	2			N	-0-				8
07	298 R	298	-0-	-0-	-0-		298	2			N	-0-				8
08	261 R	261	-0-	-0-	-0-		261	2			N	-0-				8
09	210 #	175	-0-	-35	-0-		175	2			N	-0-				8
10	248 #	238	-0-	-10	-0-		238	2			N	-0-				8
11	240 #	203	-0-	-37	-0-		203	3			N	-0-				8

RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7 #	5	-0-	-2	-0-		5	2			Y	-0-				3
07	7 #	5	-0-	-2	-0-		5	2			Y	-0-				3
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	2			Y	-0-				3
09	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7	2			Y	-0-				3
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-		8	2			Y	-0-				3
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3			Y	-0-				3

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	19 R	19	-0-	-0-	-0-		19	2			N	-0-				-0-
07	19 R	19	-0-	-0-	-0-		19	2			N	-0-				-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2			N	-0-				-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-		15	2			N	-0-				-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-		12	2			N	-0-				-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-		13	3			N	-0-				-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	19 R	19	-0-	-0-	-0-		19	2			N	-0-				19
07	20 R	20	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-				19
08	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2			N	-0-				19
09	30 #	16	-0-	-14	-0-		16	2			N	-0-				19
10	31 #	13	-0-	-18	-0-		13	2			N	-0-				19
11	30 #	13	-0-	-17	-0-		13	3			N	-0-				19

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//	32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EDDIE'S ROYALTIES, INC.			241728									
CHAMBER A		WELL #:	1	RRCID -> 071343	COMPL. DATE 05/08/1977	TOTAL DEPTH	3450	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		-0-
07		341 #	239	-0-	-102	-0-	239	2	N	-0-		-0-
08		372 #	346	-0-	-26	-0-	346	2	N	-0-		-0-
09		360 #	254	-0-	-106	-0-	254	2	N	-0-		-0-
10		372 #	252	-0-	-120	-0-	252	2	N	-0-		-0-
11		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "A"		WELL #:	1	RRCID -> 202397	COMPL. DATE 10/21/1978	TOTAL DEPTH	3443	PERF. 2907 - 2940				
06		14B2 EXT	62	-0-	62	525	62	2	N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	525			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	525			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	525			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	525			N	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	525			N	NO RPT		-0-

CRISWELL		WELL #:	1	RRCID -> 217101	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2967 - 2992				
06		176 R	176	-0-	-0-	-0-	154	2	22	9	N	111
07		117 R	117	-0-	-0-	-0-	108	2	9	9	N	119
08		143 R	143	-0-	-0-	-0-	132	2	11	9	N	129
09		117 R	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	N	131
10		113 R	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	132
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		132

SHULTS "B"		WELL #:	1	RRCID -> 217399	COMPL. DATE 10/30/1978	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2956 - 3002				
06		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
07		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
08		248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-		-0-
09		240 #	212	-0-	-28	-0-	212	2	N	-0-		-0-
10		248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2	N	-0-		-0-
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

SHULTS "B"		WELL #:	2	RRCID -> 217405	COMPL. DATE 08/26/1979	TOTAL DEPTH	3413	PERF. 2968 - 3001				
06		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
07		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
08		248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-		-0-
09		240 #	212	-0-	-28	-0-	212	2	N	-0-		-0-
10		248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2	N	-0-		-0-
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-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				
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) SO OPERATING COMPANY WUENSCH		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
				800281												
				WELL #:	1	RRCID ->	106718	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	3063	PERF.	2980 - 2990			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-					-0-
07		155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3			N	-0-					-0-
08		155 #	115	-0-	-40	-0-	115 3			N	-0-					-0-
09		150 #	110	-0-	-40	-0-	110 3			N	-0-					-0-
10		155 #	11	-0-	-144	-0-	11 3			N	-0-					-0-
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-

TUCKER				WELL #:	3	RRCID ->	119213	COMPL. DATE	02/05/1976	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	3035 - 3052			
06		150 #	110	-0-	-40	-0-	110 3			Y	-0-					21
07		155 #	91	-0-	-64	-0-	91 3			Y	-0-					21
08		155 #	59	-0-	-96	-0-	59 3			Y	-0-					21
09		120 #	47	-0-	-73	-0-	47 3			Y	-0-					21
10		124 #	12	-0-	-112	-0-	12 3			Y	-0-					21
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-					21

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. STROEBEL, C. G. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	282254	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2935 - 2950			
06		14 #	13	-0-	-1	-0-	13 3			N	-0-					-0-
07		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 3			N	-0-					-0-
08		14 #	12	-0-	-2	-0-	12 3			N	-0-					-0-
09		13 #	12	-0-	-1	-0-	12 3			N	-0-					-0-
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3			N	-0-					-0-
11		30 #	3	-0-	-27	-0-	3 3			N	-0-					-0-

STROEBEL, C.G. "A"				WELL #:	8	RRCID ->	282633	COMPL. DATE	12/23/1977	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2920 - 2963			
06		14 #	13	-0-	-1	-0-	13 3			N	-0-					-0-
07		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 3			N	-0-					-0-
08		14 #	12	-0-	-2	-0-	12 3			N	-0-					-0-
09		13 #	12	-0-	-1	-0-	12 3			N	-0-					-0-
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3			N	-0-					-0-
11		30 #	3	-0-	-27	-0-	3 3			N	-0-					-0-

3 S PRODUCTION, INC. FRALEY, JOE				WELL #:	2	RRCID ->	080547	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2955 - 2965			
06		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544 3			N	-0-					-0-
07		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-					-0-
08		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442 3			N	-0-					-0-
09		492 R	492	-0-	-0-	-0-	492 3			N	-0-					-0-
10		549 R	549	-0-	-0-	-0-	549 3			N	-0-					-0-
11		536 R	536	-0-	-0-	-0-	536 3			N	-0-					-0-

B.J. ALLEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	082256	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	2946 - 2956			
06		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-					-0-
07		310 #	292	-0-	-18	-0-	292 3			N	-0-					-0-
08		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-					-0-
09		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 3			N	-0-					-0-
10		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 3			N	-0-					-0-
11		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796										
ROBERT H FORD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	087592	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2934 - 2944		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
08	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
10	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
11	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-

SMITH, CLIFFORD L.		WELL #:		2	RRCID ->	089132	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2938 - 2952		
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
07	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
09	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
11	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-

EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #:		1	RRCID ->	115494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2932 - 2968		
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
07	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-

FORD, ROBERT H.		WELL #:		4	RRCID ->	245719	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2940 - 2956		
06	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-			-0-
07	217 #	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-			-0-
08	217 #	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-			-0-
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-			-0-
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-			-0-
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)		32348 400		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
KENDIG, H. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140682	COMPL. DATE	08/27/1975	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3581 - 3589		
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			19
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			19
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			19
09	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-			19
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			19
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			19

OIL AND GAS DIVISION

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

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
07	0	3165	-0-	3165	3165	3165	2			N	-0-					-0-
08	0	5293	-0-	5293	8458	5293	2			N	-0-					-0-
09	1362	2393	-0-	1031	9489	2393	2			N	-0-					-0-
10	7037	1717	-0-	-5320	4169	1717	2			N	-0-					-0-
11	6810	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-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

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

FRANCIS K. (GARDNER) 32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
 XX RANCH WELL #: 1034 RRCID -> 191149 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XX RANCH WELL #: 3034 RRCID -> 201381 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XX RANCH WELL #: 101 RRCID -> 202403 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANK DOSS (DUFFER) 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 AMEN OIL LLC 016944
 JONES, DELTON WELL #: 1 RRCID -> 097433 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002

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

FRANK DOSS (DUFFER)		//CONT.//		32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
EX-CEL RESOURCES, LLC				256790							
ELLIS-FARMER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	104126	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 4002 - 4008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		98 N	98	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
07		93 N	79	-0-	-14	79	2	N	-0-		-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
10		93 N	73	-0-	-20	73	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRANKELL (STRAWN)				32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	075001	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CC OIL & GAS				140617				CNTY: STEPHENS			
RAGLIN											
		WELL #:		1	RRCID ->	072986	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3	N	-0-		389
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-		389
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-		389
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		389
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		389
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3 9	3		392

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

FRANKEL, S. (STRAWN)				32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BURTON SERVICES, INC.				112251							
JONES, WINSTON		WELL #:		1	RRCID ->	080237	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2000 - 2008
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRASIER (DUFFER)				32766 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
H. D. INVESTMENTS				340219							
LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	150899	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3891 - 3898
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2	N	-0-		-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2	N	-0-		-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-
10	434 N	296	-0-	-138	-0-	296	2	N	-0-		-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
07	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
08	1 N		-0-	-0-	-1					N	-0-					-0-
09	1 N		-0-	-0-	-1					N	-0-					-0-
10	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
11	1 N		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-

PETEX 659782
 LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726

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

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764

06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	477	2	22	9	N	20					65
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					65
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					65
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	51	1			14
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					14
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	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

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

FRENCH (4150) 32990 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 HINKSON LAURA E. WELL #: 4 RRCID -> 068649 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					42

HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-

G.L.P. (DUFFER) 33457 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 121122 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2	N	-0-		72
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2	N	-0-		72
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-		72
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-		72
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		72
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	390 N	327	-0-	-63	-0-	10	1	N	-0-		-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	13	1	N	-0-		-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	13	1	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	540 N	499	-0-	-41	-0-	16	1	N	-0-		-0-
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	15	1	N	-0-		-0-
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	19	1	N	-0-		-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

GARNER, N.W. (4400) 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-

RED DOVE OIL & GAS, LLC 101257
 DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
10	62 N	195	-0-	133	-0-	195	2	N	-0-		-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-

GATLIN (CADDO) 34232 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
 TRUST "BS & F" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159748 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078

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

GAYLE		34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834								
DIBRELL ESTATE		WELL #: 4A		RRCID -> 104453		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3	N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180		
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		361
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		361
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		361
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		361
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		361
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		361

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202		
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		1
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 3200		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3168 - 3194		
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		39
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		39
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39

DIBRELL ESTATE		WELL #: 3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121		
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GEM, NORTHEAST (CADD)			34368 250		ASSOCIATED			49B		CNTY: SHACKELFORD					
RJD ENERGY, LLC			714310												
WALKER ESTATE			WELL #:		1 U		RRCID -> 110812		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3960 - 3970				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26

GEM, NORTHEAST (CADD LIME)			34368 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
KEATING ENERGY, INC.			453142												
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)			WELL #:		7		RRCID -> 179292		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2			4
07		397 N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	Y	2	6	1	-0-
08	DLQ	G-10	404	-0-	404	404	402	2	2	9	Y	2			2
09	DLQ	G-10	420	-0-	420	824	418	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
10		1206 N	382	-0-	-824	-0-	380	2	2	9	Y	2			2
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	Y	2			4

GENTRY (CADD)			34424 333		ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: THROCKMORTON					
COOPER OIL & GAS, LLC			175118												
GENTRY STATE UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 287871		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4230 - 4408				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2258 N	2258	-0-	-0-	B	2172	2	86	9	N	78			210
07		2073 N	2073	-0-	-0-	B	1997	2	76	9	N	69	169	1	110
08		1784 N	1784	-0-	-0-	B	1734	2	50	9	N	45	84	1	71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		2250 N	917	-0-	-1333	B	880	2	37	9	N	34			105
10		2102 N	2102	-0-	-0-	B	1971	2	131	9	N	119	36	1	188
11		1867 N	1867	-0-	-0-	B	1795	2	72	9	N	65	64	1	189

GILMORE CREEK (BIG SALINE)			34952 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563												
STUART, J.N. "B"			WELL #:		30		RRCID -> 195778		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"			WELL #:		29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-

SWENSON			WELL #:		2		RRCID -> 207090		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMORE CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
SWENSON		WELL #:		4	RRCID ->	207093	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3687	PERF. 3260 - 3266	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:		1	RRCID ->	122321	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3078 - 3288
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151398	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 3217 - 3235	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		19X	RRCID ->	192350	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3297 - 3327	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	224469	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3172 - 3192	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)		35273 270		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.		028678										
VINCENT, FRED		WELL #:		1 C	RRCID ->	017727	COMPL. DATE	09/26/1962	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3102 - 3112	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)		//CONT.//		35273 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
REO OPERATING LLC				701876									
WHITTINGTON				WELL #:	5	RRCID ->	129996	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3031 - 3034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
09		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REO OPERATING LLC				701876			CNTY: COLEMAN						
VINCENT, FRED				WELL #:	1 T	RRCID ->	017722	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3231 - 3256
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
11		450 N	66	-0-	-384	-0-	66 2		N	-0-			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750			CNTY: COLEMAN						
PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	191839	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	3557 - 3567
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN COVE (SERRATT)				35273 720	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN						
OIL, GAS, ETC. LLC				620678									
BERTRAND, O.C.				WELL #:	2	RRCID ->	099135	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	2081 - 2089
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)				35274 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN						
REO OPERATING LLC				701876									
WHITTINGTON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	097003	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3132 - 3140
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN									
ARABIE, INC.		028678															
WHITTINGTON "B"		WELL #:	2	RRCID ->	101000	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2838 - 2848								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC		190457															
HINDS, CARROLL		WELL #:	2	RRCID ->	218951	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2937 - 2944								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

J.W.S.		427277															
MAY, H. M.		WELL #:		RRCID ->	084601	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322 PERF. 2864 - 2910								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55	
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019																	

K & W VANPELT COMPANY		448748															
BERTRAND, O. C.		WELL #:	1	RRCID ->	094998	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590 PERF. 3165 - 3169								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37	

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC		584556															
ALLEN		WELL #:	2	RRCID ->	106792	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015 PERF. 2841 - 2845								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92	
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	
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								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN				
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876										
STEVENS		WELL #:		3		RRCID -> 128744		COMPL. DATE 04/11/2016		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
07	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	390 #		-0-	-0-	-390					N	-0-			-0-

STEVENS		WELL #:		2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988				
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						CNTY: PARKER				
LEWELLING "A"		WELL #:		1		RRCID -> 099039		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009				
06	932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	2		N	-0-			-0-
07	837 N	664	-0-	-173	B	-0-	664	2		N	-0-			-0-
08	868 N	858	-0-	-10	B	-0-	858	2		N	-0-			-0-
09	930 N	781	-0-	-149	B	-0-	781	2		N	-0-			-0-
*10	770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2		N	-0-			-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOYD, J. W.		WELL #:		2		RRCID -> 109740		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548				
06	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1176	-0-	-126	B	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1245	-0-	-26	B	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
09	1276 N	1276	-0-	-0-	B	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
*10	1322 N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GLOBE (DUFFER)				35425 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.				641520										
TOLAND		WELL #:		1		RRCID -> 134876		COMPL. DATE 09/27/1983		TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3850 - 3865				
06	30 N	15	-0-	-15		-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19		-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21		-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18		-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-		-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	10 N	6	-0-	-4		-0-	6	2		N	-0-			-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						87
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 2				87
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2				87
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2				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
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2					18
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2					18
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2					18
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2					18
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2					18
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2					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
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2					-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2					-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2					-0-
*09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2					-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2					-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2					-0-

LIPSON, ROY E.				502753				CNTY: EASTLAND			
BATEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	129228	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	3152	PERF. 2941 - 2945
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
BURNS, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2576 - 2624		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
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

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		
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
REYNOLDS		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561		PERF. 3046 - 3053		
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			95
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			95
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			95
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			95
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			95
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			95

SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624		PERF. 3063 - 3073		
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			104
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			104
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			104
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			104
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			104
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			104

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 199577		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3210		
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12 2	N	-0-			31
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			31
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			31
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			31
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			31
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			31

GORMAN, NW. (MISS.)		36039 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012													
SHELL		WELL #: 1		RRCID -> 158047		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2947 - 2955					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		660 N	631	-0-	-29	-0-	580	2	51	9	N	46			116
07		682 N	657	-0-	-25	-0-	605	2	52	9	N	47			163
08		682 N	666	-0-	-16	-0-	611	2	55	9	N	50	176	1	37
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	601	2	57	9	N	52			89
10		651 N	645	-0-	-6	-0-	589	2	56	9	N	51			140
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			140

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					
06		690 N	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-			-0-
07		868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-			-0-
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
10		806 N	566	-0-	-240	-0-	566	2			N	-0-			-0-
11		1050 N	234	-0-	-816	-0-	234	2			N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.		292000						CNTY: PALO PINTO							
JADE		WELL #: 1		RRCID -> 211870		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 4860		PERF. 4208 - 4212					
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			64
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	N	-0-			65
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			65
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			65

PROCO OPERATING CO., INC.		679595						CNTY: JACK							
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 194337		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4405 - 4413					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		36258 250		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK							
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683													
HALSELL ALLAR SURFACE		WELL #: 1		RRCID -> 194406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 3520 - 3530					
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07		124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-			-0-
08		124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09		90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-

EL RAN, INC.		250555						CNTY: JACK							
GAULDIN		WELL #: 1		RRCID -> 062431		COMPL. DATE 04/25/1975		TOTAL DEPTH 4254		PERF. N/A					
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2014

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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK				
GLOBAL DRILLING, LLC				310382								
BARNETT, R. S.				WELL #: 1	RRCID -> 074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808	PERF. N/A		
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			18
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			18
08	DELQ PR	40	-0-	40	-40	40	2	N	-0-			18
09	50 N	10	-0-	-40	-0-	10	2	N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			25

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
MCCALL H. E.				WELL #: 1	RRCID -> 069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880								
KING, WILLIAM				WELL #: 2	RRCID -> 071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
COOK, J. T.				WELL #: 1	RRCID -> 020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF. 4466 - 4470		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4343 - 4349		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON, C. P.				WELL #: 5	RRCID -> 031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4357 - 4375		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M 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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED			SALVAGE							CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595											
KEECHI CREEK FARM		WELL #:		1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STONEBRIAR OIL LLC				823774											
PUREFOY-MASK		WELL #:		1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4508 -			0
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-				-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-				-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-				-0-
09	720 N	544	-0-	-176	-0-	-0-	544	3		N	-0-				-0-
*10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-				-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
CLAYTON, C. P. ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4461 -			4624
06	270 N	78	-0-	-192	-0-	-0-	78	3		N	-0-				135
07	496 N	150	-0-	-346	-0-	-0-	150	3		N	-0-				135
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-				135
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-				135
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-				135
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-				135

GRAFORD (CADDO CONGL.)				36258 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL							CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
CLAYTON, C. P.		WELL #:		2	RRCID ->	174673	COMPL. DATE	01/03/2017	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	1210 -			1470
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRAFORD (CONGL. 4150)				36258 750	ASSOCIATED			49B							CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC.				026646											
ASH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	201385	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4154 -			4166
06	270 #	140	-0-	-130	-0-	-0-	39	1	101	2	N	-0-			-0-
07	279 #	176	-0-	-103	-0-	-0-	52	1	124	2	N	-0-			-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	128	2	N	-0-			-0-
09	150 #	44	-0-	-106	-0-	-0-	13	1	31	2	N	-0-			-0-
10	186 #	99	-0-	-87	-0-	-0-	27	1	72	2	N	-0-			-0-
11	180 #	136	-0-	-44	-0-	-0-	37	1	99	2	N	-0-			-0-

KEATLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202089	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	4073 -			4220
06	738 R	738	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	531	2	N	-0-			156
07	682 #	564	-0-	-118	-0-	-0-	167	1	397	2	N	-0-			156
08	682 #	422	-0-	-260	-0-	-0-	138	1	284	2	N	-0-			156
09	660 #	609	-0-	-51	-0-	-0-	179	1	430	2	N	-0-			156
10	749 R	749	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	544	2	N	-0-			156
*11	702 R	702	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	513	2	N	-0-			156

GRAFORD (CONGL. 4150) BIG STAR EXPLORATION ROGERS		//CONT.//		36258 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
				070442							
		WELL #:		7	RRCID ->	269472	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 4148 - 4169
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	570 #	280	-0-	-290	-0-	280 3	N	-0-		-0-	
07	589 #	2	-0-	-587	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-	
09	390 #	78	-0-	-312	-0-	78 3	N	-0-		-0-	
10	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-	
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-	

PEBA OIL & GAS, INC. EUBANKS, T. H.				648640			CNTY: PALO PINTO				
				5	RRCID ->	217093	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 4070 - 4080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		56	
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		56	
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		56	
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		56	
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		56	
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		56	

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. HART				927001			CNTY: PALO PINTO				
				2	RRCID ->	219660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4776	PERF. 4332 - 4360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	990 #	597	-0-	-393	-0-	597 2	N	-0-		132	
07	992 #	506	-0-	-486	-0-	506 2	N	-0-		132	
08	1919 R	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-		132	
09	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-		132	
10	2116 R	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	N	-0-		132	
11	1530 #	1421	-0-	-109	-0-	1408 2	N	13 9	12	10 8	134

GRAFORD, EAST (BIG SALINE) LEXGAS, INC. HART RANCH				36259 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO				
				500222							
		WELL #:		8771	RRCID ->	109697	COMPL. DATE	11/17/1983	TOTAL DEPTH	5210	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-	

GRAFORD, E. (STRAWN) EAGLERIDGE OPERATING, LLC BURDICK ROGERS				36259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
				238462							
		WELL #:		B 2	RRCID ->	282418	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	4711	PERF. 2984 - 3184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3000 N	774	-0-	-2226	38166	774 2	N	-0-		224	
07	3100 N	807	-0-	-2293	35873	807 2	N	-0-		224	
08	3100 N	770	-0-	-2330	33543	770 2	N	-0-		224	
09	3000 N	772	-0-	-2228	31315	772 2	N	-0-		224	
10	3100 N	770	-0-	-2330	28985	770 2	N	-0-		224	
11	3000 N	759	-0-	-2241	26744	742 2	N	17 9	15		143

REO OPERATING LLC CRAVENS				701876			CNTY: PALO PINTO				
				1	RRCID ->	279781	COMPL. DATE	02/19/2016	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2872 - 2958
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GRAFORD, E. (STRAWN)		//CONT.//		36259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001							
HART, D.		WELL #:		3	RRCID -> 102063	COMPL. DATE 09/14/1982	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 3078	- 3086		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	72 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880)				36259 510	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222						
HART RANCH		WELL #:		8772	RRCID -> 097367	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 2880	- 3060	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*11	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-	-0-

RHYNE, J.V.				706379			CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE		WELL #:		2B	RRCID -> 258347	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 4739	PERF. 2882	- 2940	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

GRAFORD, N. (STRAWN)				36260 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
MCAVOY, MARTHA		WELL #:		2	RRCID -> 172055	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 4630	PERF. 4550	- 4459	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
09	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

TRI STATE LEASING CORP.				706379			CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:		1	RRCID -> 174865	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4560	- 4572	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RHYNE, J.V.				706379			CNTY: PALO PINTO			
HALSELL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 147567	COMPL. DATE 08/23/1993	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 3336	- 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
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

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

GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					
HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 140100	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3263 -	3311
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3	N	-0-	-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-

HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 169831	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 3232 -	3283
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-	-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-	-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-	-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 3	N	-0-	-0-
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	415 3	N	-0-	-0-
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 3	N	-0-	-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507					
GAULDIN NE		WELL #:		1	RRCID -> 283916	COMPL. DATE 01/26/2018	TOTAL DEPTH 5167	PERF. 3206 -	3266
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-	-0-
07	992 N	930	-0-	-62	-0-	930 3	N	-0-	-0-
08	961 N	939	-0-	-22	-0-	939 3	N	-0-	-0-
09	930 N	902	-0-	-28	-0-	902 3	N	-0-	-0-
10	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 3	N	-0-	-0-
11	900 N	884	-0-	-16	-0-	884 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	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)				36262 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
KEATING ENERGY, INC.				453142					
JOHNSON JOE D.		WELL #:		2	RRCID -> 063700	COMPL. DATE 09/29/1975	TOTAL DEPTH 4440	PERF. N/A	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	Y	-0-	-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	304	-0-	304	304	304 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	302	-0-	302	606	302 2	Y	-0-	-0-
10	918 N	312	-0-	-606	-0-	312 2	Y	-0-	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	Y	-0-	-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)				36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
KEATING ENERGY, INC.				453142					
SIKES, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 056673	COMPL. DATE 07/14/1973	TOTAL DEPTH 4502	PERF. N/A	
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-	-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-	-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-	-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-	-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-	-0-
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	602 2	N	-0-	-0-

 GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
 SIKES, H. L. ET AL A WELL #: 3A RRCID -> 059668 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					120
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					120
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					120
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					120
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					120
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					120

 HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

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

 HALSELL, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

 HALSELL, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 262784 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 4170

06	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	1239	2	2	9	N	2					56
07	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1300	2	2	9	N	2					58
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	2	2	9	N	2					60
09	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1226	2	2	9	N	2					62
10	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1254	2	2	9	N	2					64
11	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	1154	2	2	9	N	2					66

 JOE D. JOHNSON WELL #: 1 L RRCID -> 281765 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4453 - 4455

06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	2	5			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

 PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336

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

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	31
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	31
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	31
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-	31
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-	31
*11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-	31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HALSELL, J. R.		WELL #: 14		RRCID -> 041480		COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328			
06		780 N	762	-0-	-18	-0-	762 3		N	-0-	-0-
07		806 N	772	-0-	-34	-0-	772 3		N	-0-	-0-
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-	-0-
09		750 N	688	-0-	-62	-0-	688 3		N	-0-	-0-
10		775 N	681	-0-	-94	-0-	681 3		N	-0-	-0-
11		750 N	636	-0-	-114	-0-	636 3		N	-0-	-0-

GAULDIN, R. H.		WELL #: 3		RRCID -> 043346		COMPL. DATE 11/02/1967		TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A			
06		240 N	19	-0-	-221	-0-	19 3		N	-0-	149
07		217 N	144	-0-	-73	-0-	141 3	3 9	N	-0-	152
08		155 N	95	-0-	-60	-0-	95 3		N	-0-	152
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-	152
10		155 N	10	-0-	-145	-0-	10 3		N	-0-	152
11		90 N	12	-0-	-78	-0-	12 3		N	-0-	152

HALSELL, MARY J.		WELL #: 1 L		RRCID -> 049499		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A			
06		690 N	668	-0-	-22	-0-	668 3		N	-0-	-0-
07		744 N	242	-0-	-502	-0-	242 3		N	-0-	-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		660 N	167	-0-	-493	-0-	167 3		N	-0-	-0-
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-	-0-
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-	-0-

GAULDIN R H		WELL #: 5		RRCID -> 063317		COMPL. DATE 06/23/1975		TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232			
06		600 N	587	-0-	-13	-0-	587 3		N	-0-	-0-
07		620 N	613	-0-	-7	-0-	613 3		N	-0-	-0-
08		589 N	588	-0-	-1	-0-	588 3		N	-0-	-0-
09		600 N	525	-0-	-75	-0-	525 3		N	-0-	-0-
10		620 N	475	-0-	-145	-0-	475 3		N	-0-	-0-
11		570 N	427	-0-	-143	-0-	427 3		N	-0-	-0-

GRAHM (BIG SALINE)		36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452									
GRAHAM		WELL #: 3		RRCID -> 116656		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3209 - 3215			
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-	-0-
*11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	-0-

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452										
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159689		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2	N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2	N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2	N	-0-			-0-

STUART, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265				
06	540 N	156	-0-	-384	-0-	156	2	N	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
10	651 N	480	-0-	-171	-0-	480	2	N	-0-			-0-
11	390 N	199	-0-	-191	-0-	199	2	N	-0-			-0-

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166				
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2	N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373				
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976				
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191				
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2	N	-0-			-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2	N	-0-			-0-

SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350				
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
07	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2	N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2	N	-0-			-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2	N	-0-			-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452							
SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID ->	251674	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3378 - 3388
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			-0-
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-

GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID ->	251675	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3170 - 3298
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2	N	-0-			-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2	N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2	N	-0-			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		WELL #:		1	RRCID ->	167617	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	5789	PERF. 4470 - 4488
AC EXPLORATION, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	167617	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	5789	PERF. 4470 - 4488
DAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167617	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	5789	PERF. 4470 - 4488
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	460 2	N	-0-			-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 2	N	-0-			-0-
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2	N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-			-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-			-0-

OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	202790	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	6033	PERF. 4889 - 4960
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-			-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-			-0-
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-			-0-
09	780 N	772	-0-	-8	-0-	772 2	N	-0-			-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-			-0-
11	780 N	770	-0-	-10	-0-	770 2	N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		2	RRCID ->	211352	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5747	PERF. 3777 - 5484
LANGDON		WELL #:		2	RRCID ->	211352	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5747	PERF. 3777 - 5484
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212409	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 5793 - 5813
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	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										
LUCY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228695	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4026 - 5745			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	3	Y	-0-			47
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	48	1	208	3	Y	-0-			47
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			47

MARSHALL, SAM A		WELL #:		2	RRCID ->	228926	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 4911 - 5368			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4120 - 2739			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF. 4148 - 5300			
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	319	1	1577	3	N	-0-			-0-
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	314	1	1627	3	N	-0-			-0-
08	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	330	1	1486	3	N	-0-			-0-
09	1890 N	1867	-0-	-23	-0-	346	1	1521	3	N	-0-			-0-
10	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	353	1	1544	3	N	-0-			-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	343	1	1489	3	N	-0-			-0-

SMELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 3811 - 5600			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF. 3021 - 5750			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD							
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655											
NUTT				WELL #:	2	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	3610	-	4726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			N	-0-				16
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-				16
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-				16
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-				16
*10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-				16
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT				16

TANTON				WELL #:	2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	3432	-	4610
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-				8
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-				8
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2			N	-0-				8
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-				8
10		465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2			N	-0-				8
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT				8

LAGUNA HARBOUR GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	091589	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	4321	-	4330
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6

SUNN, ALLIE B.				WELL #:	1 C	RRCID ->	093803	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4442	-	4462
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-				24
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-				24
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-				24
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-				24
*10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-				24
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151431	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	3360	-	3370
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-				-0-
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-				-0-
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2			N	-0-				-0-
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2			N	-0-				-0-
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2			N	-0-				-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)				36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD							
AC EXPLORATION, LLC				003645											
CALHOUN				WELL #:	2	RRCID ->	115508	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5333	-	5350
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-				-0-
07		310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2			N	-0-				-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2			N	-0-				-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-				-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-				-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-				-0-

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

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
AC EXPLORATION, LLC		//CONT.//		003645									
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5302 - 5332	
06	900 N	889	-0-	-11	-0-	889	2		N	-0-			-0-
07	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2		N	-0-			-0-
08	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2		N	-0-			-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
11	900 N	893	-0-	-7	-0-	893	2		N	-0-			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462					CNTY: HOOD				
DOSS		WELL #:		1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5489 - 5513	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.				292000					CNTY: HOOD				
TANTON		WELL #:		1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5447 - 5119	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655					CNTY: HOOD				
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5102 - 5112	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUNN, ALLIE B.									CNTY: HOOD				
		WELL #:		1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5252 - 5258	
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2		N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAND PARTNERS (CONGL.)				36356 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.				053974									
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3882 - 3892	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 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-

JBL OIL & GAS OPERATING, LLC		427412														
BURKHALTER A		WELL #: 1H		RRCID -> 289602		COMPL. DATE 06/10/2020		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4893 - 10794								
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-
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-

GOUGE		WELL #: 1H		RRCID -> 290101		COMPL. DATE 07/04/2020		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4174 - 9886								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
BOOTH, L. P.		WELL #: 3H		RRCID -> 267931		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624								
06	5272 X	5272	-0-	-0- B	-0-	5272	2			Y	-0-					235
07	5969 X	5969	-0-	-0- B	-0-	5969	2			Y	-0-					235
08	7259 X	7259	-0-	-0- B	-0-	7259	2			Y	-0-					235
*09	6354 X	6354	-0-	-0- B	-0-	6354	2			Y	-0-					235
*10	6715 X	6715	-0-	-0- B	-0-	6715	2			Y	-0-					235
*11	6772 X	6772	-0-	-0- B	-0-	6772	2			Y	-0-					235

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								
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					56
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					56
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					56
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					56
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					56
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					56

CLARK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 284412		COMPL. DATE 05/07/2018		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580								
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	465 N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-

GRANT (STRAWN, LOWER) SOMERSET OPERATING, LLC WINSTON & REBA JONES		//CONT.//	36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #:	1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 4411 - 4440	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	726 N	726	-0-	-0-	726	2	N	-0-		-0-	
09	544 N	544	-0-	-0-	544	2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ITX PIPELINE COMPANY, LLC CARR, J. R. UNIT			427185	2 C	RRCID ->	082148	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 4372 - 7398
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
SAGE OIL AND GAS, LLC COLLINS "A"			743222	1	RRCID ->	085579	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 4550 - 4660
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN) J-TEC OPERATING, LLC BENNETT			36572 375	427739	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
		WELL #:	9604A	RRCID ->	170603	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	481	PERF. 464 - 481	
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
BENNETT			9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF. 471 - 486	
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
GREEN (CONGL.) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC SAYRE, ED			36629 300	822615	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	1	RRCID ->	130430	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4130 - 4148	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135	
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	

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	810	-0-	-300	-0-	810	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	769	3	33 9	N	30			48
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	785	3	37 9	N	34			82
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	772	3	36 9	N	33			115
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	748	3	31 9	N	28			143
10	837 N	796	-0-	-41	-0-	783	3	13 9	N	12			155
11	780 N	772	-0-	-8	-0-	760	3	12 9	N	11			166

GREEN BRANCH (3300) 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 116896 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	223	-0-	-107	-0-	223	2		N	-0-			-0-
07	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	2		N	-0-			-0-
08	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	DELQ PR	3	-0-	3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

WILLARD, JAMES 924326
 ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			120
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			120
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			120
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			120
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			120
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			120

GREEN SHOW (UPPER CADDO)		//CONT.// 36756 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		//CONT.// 824340													
DUDDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 267995		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 2799		PERF. 2647 - 2799					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-				-0-
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-				-0-
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				-0-
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-				-0-
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-				-0-
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-				-0-
GRIMM (GARDNER)		37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
DINO OPERATING LLC		220719													
LANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 118106		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3252 - 3266					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 123880		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 2802 - 2826					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
GROGAN (1300)		37121 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)		792930													
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 119639		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1559 - 1575					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)		37157 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN							
FURRY PRODUCING COMPANY		291650													
KING, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 099913		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 2731		PERF. 2635 - 2645					
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-				-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
GROUP (MASSIVE)		37163 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685													
COCHRAN ESTATE		WELL #: 2A		RRCID -> 190199		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 4151 - 4157					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		117
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		117
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3	N	-0-		117
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 3	N	-0-		117
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		117
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		117

GROVER HART (MISS. REEF)		37184 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
US. FUELS, INC.		879264								
STROBBEL		WELL #:	1C	RRCID ->	176072	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3730 PERF. 3675 - 3679	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174
11	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	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22										

H.M.N. (CADD0)		37742 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
BLACK, HAROLD		WELL #:	6201	RRCID ->	156104	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3560 PERF. N/A	
06	8171	2209	-0-	-5962	-0-	2209 2	N	-0-		14
07	341	1160	-0-	819	819	1160 2	N	-0-		14
08	5102	2312	-0-	-2790	-0-	2312 2	N	-0-		14
09	3642	1986	-0-	-1656	-0-	1986 2	N	-0-		14
10	341	2025	-0-	1684	1684	2025 2	N	-0-		14
11	330	1797	-0-	1467	3151	1797 2	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	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
WRIGHT-HARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 125045	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3886	- 3908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND					
AGNELL, W.A. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 119452	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 3938	PERF. 3790	- 3810			
06	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1138	-0-	-195	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
09	1230 N	1018	-0-	-212	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
11	1110 N	978	-0-	-132	-0-	978 3		N	-0-			-0-

J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 119633	COMPL. DATE 12/01/1985	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3736	- 3748			
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	495 3		N	-0-			7
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	479 3		N	-0-			7
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			7
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	451 3		N	-0-			7
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	472 3	2 9	N	2			9
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	364 3		N	-0-			9

ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 133094	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3668	- 3676			
06	690 N	492	-0-	-198	-0-	492 3		N	-0-			155
07	713 N	420	-0-	-293	-0-	420 3		N	-0-			155
08	744 N	390	-0-	-354	-0-	390 3		N	-0-			155
*09	480 N	454	-0-	-26	-0-	453 3	1 9	N	1			156
*10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	918 3	7 9	N	6			162
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774 3	1 9	N	1			170

MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID -> 166149	COMPL. DATE 12/03/1985	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3802	- 3828			
06	360 N	287	-0-	-73	-0-	287 3		N	-0-			171
07	372 N	281	-0-	-91	-0-	281 3		N	-0-			171
08	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 3		N	-0-	36 1		135
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	298 3	77 9	N	70			205
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	305 3	28 9	N	25			230
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	289 3	24 9	N	22			252

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			
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			-0-

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

HPM (CONGL. 4300)				//CONT.//	37758 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC				//CONT.//	190494											
LAMKIN, W.W.				WELL #:	2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	N/A			

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

SIMMONS, PHIL				WELL #:	1 U	RRCID ->	077217	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4469 -	4487		
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

H. & R. (BEND CONGL)				WELL #:	1	RRCID ->	099746	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	4580 -	4675		
PALO CROSS, LLC				37762 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER					
ANTHONY				637384												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGAMAN (RANGER SAND)				WELL #:	9	RRCID ->	138331	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3584 -	3600		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
HAGAMAN (SOUTH)																
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:	6	RRCID ->	152254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3474 -	3480		
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:	10	RRCID ->	152255	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A			
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (3500)													
EASTLAND OPERATING, L.L.C.													
HAGAMAN (SOUTH)													
WELL #: 2 RRCID -> 105988 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3498 - 3542													
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

06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-

REYNOLDS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488													
06		630 N	547	-0-	-83	-0-	547 2		N	-0-			17
07		620 N	559	-0-	-61	-0-	559 2		N	-0-			17
08		589 N	523	-0-	-66	-0-	523 2		N	-0-			17
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			17
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			17
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			17

HAGAMAN (SOUTH)													
WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659													
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
08		248 N	200	-0-	-48	-0-	200 2		N	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11		180 N	107	-0-	-73	-0-	107 3		N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGLER (CONGL.)													
GO OIL CORP.													
HAGLER													
WELL #: 1 RRCID -> 103807 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390													
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			157
07		496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2		N	-0-			157
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			157
09		480 N	434	-0-	-46	-0-	434 2		N	-0-			157
*10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			157
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			157

HALL-MCLEROY (DUFFER)													
BJB TRANSPORT LLC													
HOMER													
WELL #: 1 RRCID -> 119695 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782													
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANVEY (CONGL.)		38822 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
NT MINERALS, LLC		615872		WELL #: 1		RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 3800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-

HANVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS, CAGLE "B"		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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						
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			25
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			25
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			25
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			25
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			25
11	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						
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			12
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			12
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			12
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			12
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			12
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			12

WRIGHT & HARRELL		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586															
BOGGS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			65
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			65
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			65
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			65
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			65
11		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			65

THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A															

06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514															

06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			21
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			21
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			21
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			21
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			21
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			21

WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474															

06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355															
FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396															

06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND															
ESG RESOURCES LLC 101582															
PROSPER BEND GAS WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630															

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-

RANKIN, RAY		WELL #: 2		RRCID -> 288660		COMPL. DATE 10/17/1982		TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2806 - 2818				
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-

HARKEN (CONGLOMERATE)		39081 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
PARKS S.J.UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060641		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0				
06	2466 N	1304	-0-	-1162	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-			-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-			-0-
*11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-			-0-

YOUNG		WELL #: 1		RRCID -> 061025		COMPL. DATE 07/22/1974		TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RHYNE, J.V.		706379										
GATLIN		WELL #: 2		RRCID -> 067993		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	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

TARPON OIL & GAS CO.		836178										
ROCKING "R" RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 260657		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499				
06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3	N	-0-			31
07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3	N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	2490 N	30	-0-	-2460	-0-	30	1	N	-0-			31
10	2573 N	25	-0-	-2548	-0-	25	3	N	-0-			31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

OIL AND GAS DIVISION

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC BEAN "A"		39081 550 822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		1 T		RRCID -> 100997		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4350 - 4468		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIET, L. (MISS.) CHAPPARAL OPERATING CO. CARAWAY, F.E.		39220 500 146225		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3390 - 3395		
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		123
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		123
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		123
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		123
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		123
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		123

CARWAY, F. E.		WELL #:		2		RRCID -> 130834		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3329 - 3340	
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-	
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-	
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-	
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-	
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-	
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-	

HARRIS (MARBLE FALLS) PARKS, RHONE INC. HARRIS, ROY L.		39241 666 641520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		2		RRCID -> 123808		COMPL. DATE 03/01/1987		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3775 - 3777		
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	394 2	17 9	N	15		113
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	361 2	17 9	N	15		128
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	509 2	15 9	N	14		142
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	411 2	17 9	N	15		157
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	421 2	11 9	N	10		167
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	461 2	15 9	N	14	137 1	44

HARRIS, ROY L.		WELL #:		5		RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3743 - 3751	
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2039 2	13 9	N	12		16	
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2174 2	22 9	N	20		36	
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2150 2	22 9	N	20		56	
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2107 2	11 9	N	10		66	
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2122 2	17 9	N	15		81	
*11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1931 2	33 9	N	30		111	

HART RANCH (CONGL. 4150) LEXGAS, INC. HART RANCH		39408 300 500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		8762		RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4144 - 4159		
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-		-0-
07	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	250 2	59 9	N	54	54 1	-0-
08	434	N	103	-0-	-331 B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
09	360	N	101	-0-	-259 B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
*11	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-		-0-

HART RANCH (CONGL. 4150)		//CONT.//		39408 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222						
HART RANCH 874		WELL #:		2	RRCID -> 282943	COMPL. DATE 08/25/2017	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 4130	- 4140	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	51	-0-	51 B	-3817	51 2	N	-0-		-0-
07	0 N	52	-0-	52 B	-3765	52 2	N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-3765		N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-3765		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-3765		N	-0-		-0-
11	0 N	51	-0-	51 B	-3714	51 2	N	-0-		-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO			
LYON -B-		WELL #:		2	RRCID -> 216232	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4056	- 4134	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)				39408 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222						
HART RANCH 867		WELL #: L		1	RRCID -> 254324	COMPL. DATE 11/20/2009	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 4580	- 4588	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
09	60 N	-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-

HART RANCH 869		WELL #:		3	RRCID -> 258504	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 4728	PERF. 4564	- 4606	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215			CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH 23		WELL #:		4	RRCID -> 164302	COMPL. DATE 06/08/1997	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 4108	- 4118	
06	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2	Y	-0-		23
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2	Y	-0-		23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		23
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		23
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		23

HART RANCH 23		WELL #:		3	RRCID -> 164303	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3804	- 3814	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215															
HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		1 N		1 -0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-			-0-
10		1 N		1 -0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-			-0-
11		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															
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468															
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART RANCH WELL #: 8 RRCID -> 256671 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 278064 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1400 - 1522															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
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

HART RANCH (STRAWN) //CONT.// 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 BOWDEN-BANE WELL #: 4 RRCID -> 282944 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1432 - 1494

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

STOVALL OPERATING CO. 824339
 SINGLETON, JOE WELL #: 6 RRCID -> 236874 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1391 - 1450

06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2	N	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	N	-0-			-0-
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2	N	-0-			-0-
09	300 N	204	-0-	-96	-0-	204	2	N	-0-			-0-
10	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	2	N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-			-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
 GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 N	388	-0-	-92	-0-	388	2	N	-0-			-0-
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2	N	-0-			-0-
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2	N	-0-			-0-
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2	N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2	N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

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

HART RANCH 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108

06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-

COLLEEN WELL #: 5 RRCID -> 280323 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936

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

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 921 RRCID -> 192905 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500

06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-

MCMURREY D WELL #: 63D RRCID -> 283221 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A

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

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.				723239								
GREEN, FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	199045	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2552 - 2604	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-
10		186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11		210 N	58	-0-	-152	-0-	58 2	N	-0-			-0-

STONEBRIAR OIL LLC				823774				CNTY: PALO PINTO				
DEATON, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID ->	185416	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 2748 - 2760	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DEATON, LAVERNE		WELL #:		3	RRCID ->	189088	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2766 - 2830	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DEATON, LAVERNE		WELL #:		4	RRCID ->	193855	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2464 - 2566	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SINGLETON		WELL #:		5	RRCID ->	205060	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2498 - 2504	
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HASKELL COUNTY REGULAR				39583 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: HASKELL				
SANDERS ENERGY LLC				747645								
WOLF CAMP UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	127399	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1314 - 1327	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAYMORE (BIG SALINE) 39801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 HAYMORE FRANCES -A- WELL #: 1 RRCID -> 056652 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-

HAYNES (CROSS CUT) 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 ENVOY RESOURCES INC. 253131
 CHARLES LEE-CLAWSON WELL #: 2 RRCID -> 115225 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444

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

HAYNES (CROSS CUT SAND) 39820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 CREEK ENERGY, INC. 188579
 HAYNES WELL #: A 4 RRCID -> 104117 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098

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

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) 40157 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 MISSION ENERGY INC. 570410
 COAN WELL #: 4 RRCID -> 138047 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2880 - 2910

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 GREGORY "6" WELL #: 1 RRCID -> 140844 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 6		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2023 - WELL PLUGGED 8/23/2023

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
HEROD (LAKE)		40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		WELL #: 2		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3040		- 3050		
PREYSCHLAG																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WAYWICK		427733		WELL #: 2		RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3058		- 3070		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
HOPE		427733		WELL #: 1		RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432		PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
HERTA ROSE (JENNINGS SAND)		40871 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #: 1801		RRCID -> 153916		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 2929		PERF. 2662		- 2672		
ELLIOT, R. B. "18"																
06	210 N	32	-0-	-178	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	85	-0-	-101	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN)		40871 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #: G 1C		RRCID -> 150775		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4299		PERF. 4178		- 4202		
CROW																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HIGH HOPES (MORRIS)		41131 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR								
BRIDWELL OIL CO.		092480		WELL #: 4		RRCID -> 096372		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3453		- 3457		
BREWER, FLOYD																
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

HILL (LAKE-STORAGE)				41446 400	NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: EASTLAND	
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				388445								
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 017754	COMPL. DATE 11/20/1929	TOTAL DEPTH 3589	PERF. 3532	- 3546			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	195	572
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	309	534
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	361	545
*09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70	448
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	237	685
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	296	622

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 017755	COMPL. DATE 01/23/2002	TOTAL DEPTH 3592	PERF. 3560	- 3600			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 017758	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3608	- 3637			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 017759	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3942	PERF. 3590	- 3632			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 017760	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 017761	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3974	PERF. 3598	- 3640			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 017762	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH 4262	PERF. 3546	- 3582			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND																	
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445																	
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656																	
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHAM, G.P. #3 WELL #: 3 RRCID -> 198496 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650																	
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, T.C. WELL #: 4 RRCID -> 198497 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 3668																	
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620																	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199787 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3589 - 3619																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 5 RRCID -> 212085 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661																	
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3530 - 3576
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4036	PERF.	3602 - 3634
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, T.C.		WELL #:		6	RRCID ->	213087	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3602 - 3640
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3620 - 3636
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3598 - 3628
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		20	RRCID ->	215668	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3587 - 3606
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3626 - 3634
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414				N	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414				N	-0-		-0-
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-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445									
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 215673		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3612 - 3622	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 29		RRCID -> 221602		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 3605		PERF. 3518 - 3530	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 24		RRCID -> 225906		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 3760		PERF. 3662 - 3670	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 28		RRCID -> 226454		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 3695		PERF. 3608 - 3618	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 26		RRCID -> 228503		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3353 - 3371	
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 37D		RRCID -> 228514		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3729		PERF. 3632 - 3680	
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 39		RRCID -> 228515		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3611 - 3618	
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3645 - 3668
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551 - 3568
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445										
HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	4261 - 4540		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3610 - 3640		
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF.	3578 - 3624		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

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

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

HOUSTON RANCH (STRAWN)												
EOG RESOURCES, INC.												
HOUSTON RANCH 8D												
WELL #: 8D RRCID -> 086416 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 220 - 271												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOWARD (MARBLE FALLS)												
R & D OPERATING, INC.												
HOWARD, ROY												
WELL #: 1 RRCID -> 097452 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOWARD J. BASS (MISS.)												
COOPER OIL & GAS, LLC												
FLAT ROCK												
WELL #: 1 RRCID -> 294751 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4846 - 4856												
06	31080	X	-0-	-0-	-31080	-0-			N	-0-		-0-
07	32116	X	8582	-0-	-23534	-0-	8553	3	29	9	N	26
08	32116	X	22819	-0-	-9297	-0-	22757	2	62	9	N	82
09	31080	X	19801	-0-	-11279	-0-	19443	2	358	9	N	141
10	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16426	2	34	9	N	172
11	22080	X	13873	-0-	-8207	-0-	13775	2	98	9	N	97

P.I.D. DRILLING INC												
MERRICK DAVIS "26"												
WELL #: 1 RRCID -> 183006 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758												
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

DAVIS, MERRICK "23"												
WELL #: 1 RRCID -> 183008 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890												
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	H15	VIOL	-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-

HOWELL (CONGL 3900)												
GANNETT OPERATING LLC												
HOWELL												
WELL #: 1 T RRCID -> 080819 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929												
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-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	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
HOWELL (CONGL 3900)		//CONT.//		43032 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813						
HOWELL		WELL #:		5	RRCID ->	283057	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	4475 PERF. 3906 - 3928
06	6390 X	5289	-0-	-1101	-0-	5283 2	6 9	N	5	37
07	6138 X	5062	-0-	-1076	-0-	5062 2		N	-0-	37
08	5239 X	4864	-0-	-375	-0-	4858 2	6 9	N	5	42
09	5280 X	4557	-0-	-723	-0-	4557 2		N	-0-	42
10	5456 X	4891	-0-	-565	-0-	4891 2		N	-0-	42
11	5280 X	4026	-0-	-1254	-0-	4026 2		N	-0-	42
HRUBETZ (ELLEN)				43073 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN	
ATLAS OPERATING LLC				036587						
SYKES, ALBERT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	171084	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	5486 PERF. 4580 - 4592
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HRUBETZ (GRAY)				43073 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
EARTHBOUND RESOURCES LLC				238742						
JOHNSON,RICHARD		WELL #:		7	RRCID ->	128702	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	4834 PERF. 3804 - 3809
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HUBBARD CREEK (STRAWN)				43112 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
PETEX				659782						
HICKMAN "13"		WELL #:		3	RRCID ->	153832	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	4319 PERF. 2603 - 2608
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-	-0-
07	651 N	332	-0-	-319	-0-	332 2		N	-0-	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	-0-
09	450 N	271	-0-	-179	-0-	271 2		N	-0-	-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-	-0-
HUDMAN (MARBLE FALLS)				43213 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
PETEX				659782						
CRESLINN-PARISH		WELL #:		1	RRCID ->	017772	COMPL. DATE	11/14/1959	TOTAL DEPTH	4021 PERF. 3951 - 3962
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HUDMAN, E. E.					RRCID ->	017773	COMPL. DATE	09/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3960 - 3989
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-	-0-
07	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 2		N	-0-	-0-
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-	-0-
09	900 N	293	-0-	-607	-0-	293 2		N	-0-	-0-
10	930 N	283	-0-	-647	-0-	283 2		N	-0-	-0-
11	870 N	866	-0-	-4	-0-	866 2		N	-0-	-0-

HUDMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 PETEX //CONT.// 659782
 PARISH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974

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
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-

HUMMEL (CADDO) 43529 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 EVANS, DAVID 255545
 BURK, H. V. WELL #: 1 RRCID -> 043670 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
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

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

06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			123
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			123
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			123
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			123
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			123
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	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

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

I. C. (CADDO) 44070 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 GREENHAW, MORRIS R. 331530
 COURTNEY, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 132691 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 3215

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

I. L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		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	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BIG STATE INDUSTRIES, INC.		070450		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116		
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-			204
07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-			204
08	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			204
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			204
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			204
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			204

CHENOWETH, GROVER		147397		CANTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199	
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			51	
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			51	
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			51	
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			51	
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			51	
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			51	

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		FOX, T.		WELL #: 2A		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3069 - 3075	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85	
11	14B2 EXT	91	-0-	91	-0-	91	2			N	-0-			85	

JD OPERATING		427405		MINCHEW		WELL #: 1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3180 - 3210	
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	396	2	3	9	N	3			162	
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	413	2	1	9	N	1	129	1	34	
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			34	
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1			35	
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			35	
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-			35	

LEWIS, CLYDELL		WELL #: 1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 3826		PERF. 3176 - 3212				
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-

IBEX (CADDO LIME)			44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
D.J.F. SERVICES, INC.			196279									
ELLIOTT, RAY			WELL #: 4		RRCID -> 051423		COMPL. DATE 10/26/1971		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 3388 - 3565	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2023 - WELL PLUGGED 07/27/23												

PETEX COMPTON			659782									
			WELL #: 2		RRCID -> 017785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3364 - 3450	
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	5
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	5
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	5
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	5
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	5
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	5

COMPTON			WELL #: 3		RRCID -> 017786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358	
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-

COMPTON, C. A.			WELL #: 5		RRCID -> 017787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560	
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	10
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	10
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	10
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	10
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	10
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	10

WITTY, J. J.			WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 3470	
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-

GURNEY			WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3504 - 3584	
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-

JACKSON, COLE			WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3377 - 3540	
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	19
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1386	2	15	9	N	33
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1366	2	24	9	N	55
09	1320	N	919	-0-	-401	-0-	912	2	7	9	N	61
10	1364	N	561	-0-	-803	-0-	560	2	1	9	N	62
11	1320	N	599	-0-	-721	-0-	599	2			N	62

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
PETEX		//CONT.//		659782								
ELLIOT -7-		WELL #:		1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH 3719		PERF. 3544 - 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	EOM BALANCE

06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	72
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	72
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	72
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	72
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	72
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-	72

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3652		PERF. N/A

06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	21
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	21
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	21
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	21
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	21
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	21

WILD		WELL #:		12		RRCID -> 059369		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 3410 - 3505

06	270 N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-	9
07	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-	9
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	9
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	9
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	9
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	9

ROBERTS		WELL #:		1		RRCID -> 147229		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 3533 - 3540

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

IBEX, EAST (CADDO LIME)		44164 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
ELLIOTT		WELL #:		3		RRCID -> 121467		COMPL. DATE 06/06/1986		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 3368 - 3450

06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	726	3	3	9	N	3	21
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	836	3	3	9	N	3	24
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-	24
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	N	1	25
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	757	3	1	9	N	1	26
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	843	3	1	9	N	1	27

PETEX		659782										
WILD		WELL #:		8		RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3419 - 3445

06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-	10
07	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-	10
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	10
09	810 N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-	10
10	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-	10
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	10

OIL AND GAS DIVISION

IBEX, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
WILD-PARDEE		WELL #:		1	RRCID ->	188080	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3506 - 3522	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITT OIL & GAS, INC.				921150					CNTY: STEPHENS				
ELLIOTT		WELL #:		1051	RRCID ->	171534	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF.	3380 - 3470	
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2		N	-0-			-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2		N	-0-			-0-
08	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2		N	-0-			-0-
09	390 N	76	-0-	-314	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	403 N	13	-0-	-390	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	270 N	13	-0-	-257	-0-	13	2		N	-0-			-0-

IBEX, EAST (MARBLE FALLS)				44164 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782									
COMPTON, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	017796	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	4308	PERF.	3998 - 4006	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS)				44168 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324									
MUSSELMAN 25B		WELL #:		2501J	RRCID ->	289277	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2383 - 2386	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IBEX, 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	
06	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	2		N	-0-			-0-
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2		N	-0-			-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
09	840 N	769	-0-	-71	-0-	769	2		N	-0-			-0-
10	868 N	745	-0-	-123	-0-	745	2		N	-0-			-0-
11	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	2		N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE)		44281 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
ILES, G. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169210		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4035 - 4037	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-
07	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-
08	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-
09	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-
10	1209 #	1017	-0-	-192	-0-	1017	3			N	-0-
11	1170 #	1165	-0-	-5	-0-	1165	3			N	-0-

ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980	
06	976 R	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-
07	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-
08	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-
09	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-
10	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-
11	870 #	801	-0-	-69	-0-	801	3			N	-0-

ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042	
06	1410 #	1239	-0-	-171	-0-	1239	3			N	-0-
07	1333 #	1252	-0-	-81	-0-	1252	3			N	-0-
08	1302 #	1246	-0-	-56	-0-	1246	3			N	-0-
09	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-
10	1302 #	1197	-0-	-105	-0-	1197	3			N	-0-
11	1230 #	1163	-0-	-67	-0-	1163	3			N	-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		GOGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000	
GOGGAN		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124							
06	630 #	511	-0-	-119	-0-	511	2			N	-0-
07	651 #	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-
08	651 #	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-
09	630 #	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-
10	651 #	351	-0-	-300	-0-	351	2			N	-0-
11	540 #	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-

GOGGAN		WELL #: 2		RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4188 - 4200	
06	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-
07	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-
08	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-
09	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-
10	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-

CUSTARD - PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 215858		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 4385		PERF. 4310 - 4330	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012		
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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)				44281 666	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
HARALSON		WELL #:		7	RRCID ->	218879	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4002 - 4022		
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-			-0-
07	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	360 N	315	-0-	-45 B	-0-	315	3			N	-0-			-0-
10	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
11	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			N	-0-			-0-

ILES, G. H. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063	
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-			-0-

ILES, G. H. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039	
06	3000 N	1987	-0-	-1013 B	-0-	3074	1987	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2006	-0-	-1094 B	-0-	1980	2006	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	1991	-0-	-1109 B	-0-	871	1991	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			871										
09	2909 N	2038	-0-	-871 B	-0-	2038	3			N	-0-			-0-
10	2015 N	1971	-0-	-44 B	-0-	1971	3			N	-0-			-0-
11	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "B"				WELL #:	3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971	
06	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-			-0-
07	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
08	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-			-0-
10	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
11	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "B"				WELL #:	5	RRCID ->	225903	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4054 - 4064	
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-		-0-		
07	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675 3	N	-0-		-0-		
08	682 N	534	-0-	-148 B	-0-	534 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	505	-0-	-155 B	-0-	505 3	N	-0-		-0-		
10	682 N	589	-0-	-93 B	-0-	589 3	N	-0-		-0-		
11	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-		-0-		

G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048			
06	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	565 3	15 9 N	14			62	
07	620 N	585	-0-	-35 B	-0-	570 3	15 9 N	14	55 1		21	
08	620 N	543	-0-	-77 B	-0-	532 3	11 9 N	10			31	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	585 3	8 9 N	7			38	
10	589 N	568	-0-	-21 B	-0-	567 3	1 9 N	1			39	
11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	544 3	9 9 N	8			47	

G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
06	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	556 3	41 9 N	37			88	
07	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	570 3	28 9 N	25			113	
08	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	561 3	37 9 N	34			147	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	597 3	41 9 N	37			184	
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	554 3	46 9 N	42	173 1		53	
11	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	573 3	45 9 N	41			94	

ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004			
06	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	915 3	4 9 N	4			36	
07	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1043 3	2 9 N	2			38	
08	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1013 3	18 9 N	16			54	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	933 3	13 9 N	12			66	
10	1054 N	870	-0-	-184 B	-0-	864 3	6 9 N	5			71	
11	990 N	613	-0-	-377 B	-0-	607 3	6 9 N	5			76	

ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036			
06	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	613 3	61 9 N	55	85 1		50	
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	566 3	30 9 N	27			77	
08	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	497 3	25 9 N	23			100	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	527 3	22 9 N	20	85 1		35	
10	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	503 3	33 9 N	30			65	
11	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	609 3	76 9 N	69			134	

ILES, G. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 282557		COMPL. DATE 09/02/2002			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084			
06	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1402 3	61 9 N	55	85 1		51	
07	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1434 3	29 9 N	26			77	
08	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1445 3	25 9 N	23			100	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1458 3	22 9 N	20	84 1		36	
10	1457 N	1381	-0-	-76 B	-0-	1349 3	32 9 N	29			65	
11	1410 N	1366	-0-	-44 B	-0-	1291 3	75 9 N	68			133	

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD	AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
10	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -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
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP			424988					
STUART ESTATE "49"			WELL #: 1	RRCID -> 147111	COMPL. DATE 08/14/1993	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 3825	- 3832
06	33 N	33 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
07	62 N	27 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
08	31 N	30 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
*09	28 N	28 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
10	31 N	27 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
11	0 N	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
STUART ESTATE "61"			WELL #: 2	RRCID -> 151725	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 3952	PERF. 3626	- 3638
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
10	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
STUART ESTATE "61"			WELL #: 4	RRCID -> 201365	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3550	- 3576
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
10	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
STUART ESTATE "61"			WELL #: 7	RRCID -> 205048	COMPL. DATE 08/17/2004	TOTAL DEPTH 3997	PERF. 3554	- 3622
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
10	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP //CONT.// 424988															
STUART ESTATE "61" WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
08		248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-			-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
10		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739															
IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886															

06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006															

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

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032															

06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			61
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			61
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			61
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			61
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			61
11		420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-			61

THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010															

06		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-			-0-
07		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-			-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-			-0-

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026															

06		690 N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-			44
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			44
08		651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-			44
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			44
10		620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-			44
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			44

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON '40'		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
THOMPSON C			WELL #: 1	RRCID -> 272905	COMPL. DATE 03/12/2014	TOTAL DEPTH 4177	PERF. 3944	-	3956	
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-	-0-	-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-	-0-	-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-	-0-	-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-	-0-	-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	409	-0-	-71	-0-	409 2	N	-0-	-0-	-0-
THOMPSON C			WELL #: 1	RRCID -> 273562	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 4155	PERF. 3966	-	3976	
06	3030 X	2689	-0-	-341	-0-	2689 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3069 X	2765	-0-	-304	-0-	2765 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3069 X	2702	-0-	-367	-0-	2702 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2910 X	2554	-0-	-356	-0-	2554 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2883 X	2548	-0-	-335	-0-	2548 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2700 X	2390	-0-	-310	-0-	2390 2	N	-0-	-0-	-0-
GALE 39			WELL #: 1	RRCID -> 275475	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 3868	-	3876	
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2	N	-0-	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-	-0-	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2	N	-0-	-0-	-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'			WELL #: 10	822615 RRCID -> 280058	COMPL. DATE 08/02/2015	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 3710	-	3718	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
TRACER OPERATING, INC. COODY 40			WELL #: 1	863965 RRCID -> 268209	COMPL. DATE 11/06/2012	TOTAL DEPTH 4461	PERF. 4022	-	4028	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
IRSFIELD (CONGL) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC JIANT-HINKSON			WELL #: 1	44774 300 221932 RRCID -> 136922	EXEMPT COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3762	-	3819	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

IRSFIELD (CONGL)		//CONT.//		44774 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403						
IRSFELD ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	089069	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	3961 PERF. 3650 - 3658
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ISENHOWER (DUFFER)				44820 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN	
PENDRAGON OIL CO.				651162						
ISENHOWER, JOHN D. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	102356	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	3871 PERF. 3786 - 3800
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5

ISENHOWER, SE. (DUFFER)				44822 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324						
EARP		WELL #:		1	RRCID ->	105616	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	4006 PERF. 3797 - 3812
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

ISETT (CADD0)				44824 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
VESTAL, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2382 - 2392
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)				44829 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555						
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148022	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	3365 PERF. 2147 - 2165
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	40 1	322 3	N	-0-	-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	45 1	389 3	N	-0-	-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	42 1	335 3	N	-0-	-0-
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	35 1	320 3	N	-0-	-0-
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	35 1	336 3	N	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	274563	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 2227 - 2254
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

LITTLESON (4300)		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925								
KOONCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099049		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 4254		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	1
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	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	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		Y	-0-	1

MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370		
06	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326 3	Y	-0-	10
07	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417 3	Y	-0-	10
08	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340 3	Y	-0-	10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 3	Y	-0-	10
10	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436 3	Y	-0-	10
11	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 3	Y	-0-	10

AIRPORT		WELL #: 1 T		RRCID -> 102605		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 111206		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387		
06	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457 3	Y	-0-	-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467 3	Y	-0-	-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533 3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435 3	Y	-0-	-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508 3	Y	-0-	-0-
11	510 N	428	-0-	-82	B	-0-	428 3	Y	-0-	-0-

IVADELL (MISS)		44834 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134185		COMPL. DATE 09/18/1983		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4294 - 4308		
06	22 R	-0-	-0-	-22		-0-		N	-0-	147
07	93 N	-0-	-0-	-93		-0-		N	-0-	147
08	7 N	-0-	-0-	-7		-0-		N	-0-	147
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	147
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	147
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	147

IVAN (CONGL. 4000)		44838 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 221564		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4068 - 4073		
06	1770 N	1689	-0-	-81		-0-	1689 2	N	-0-	-0-
07	1814 N	1814	-0-	-0-		-0-	1814 2	N	-0-	-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0-		-0-	1692 2	N	-0-	-0-
09	1680 N	1642	-0-	-38		-0-	1642 2	N	-0-	-0-
10	1829 N	1364	-0-	-465		-0-	1364 2	N	-0-	-0-
11	1650 N	1406	-0-	-244		-0-	1406 2	N	-0-	-0-

IVAN (DUFFER)		44838 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238009		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3990 - 4020	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	12450	12043	-0-	-407		20	12043 2				-0-
07	12865	12662	-0-	-203		-0-	12662 2				-0-
08	12865	12852	-0-	-13		-0-	12852 2				-0-
09	12710	12580	-0-	-130		-0-	12580 2				-0-
10	12865	13086	-0-	221			13086 2				-0-
11	12450	12803	-0-	353		574	12803 2				-0-

IVAN (MARBLE FALLS)		44838 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
FORD, WILLIE MAE		WELL #: 1		RRCID -> 283074		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4669		PERF. 4017 - 4041	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1080 #	958	-0-	-122		-0-	958 2				38
07	1116 #	1029	-0-	-87		-0-	1029 2				38
08	1116 #	933	-0-	-183		-0-	930 2	3 9	N	3	41
09	1050 #	942	-0-	-108		-0-	942 2				41
10	1023 #	927	-0-	-96		-0-	927 2				41
11	990 #	705	-0-	-285		-0-	705 2				41

WALKER "1050"		WELL #: 1		RRCID -> 292263		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3795 - 3796	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	394 R	394	-0-	-0-		-0-	394 2				11
07	462 R	462	-0-	-0-		-0-	418 2	44 9	N	40	51
08	416 R	416	-0-	-0-		-0-	416 2			51 1	-0-
09	361 R	361	-0-	-0-		-0-	361 2				-0-
10	372 #	350	-0-	-22		-0-	350 2				-0-
11	408 R	408	-0-	-0-		-0-	408 2				-0-

IVAN, E. (DUFFER)		44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
MORELAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 250092		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4014 - 4026	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	791 N	791	-0-	-0-		-0-	780 2	11 9	N	10	217
07	844 N	844	-0-	-0-		-0-	830 2	14 9	N	13	230
08	918 N	918	-0-	-0-		-0-	908 2	10 9	N	9	101
09	931 N	931	-0-	-0-		-0-	922 2	9 9	N	8	109
10	1034 N	1034	-0-	-0-		-0-	1019 2	15 9	N	14	123
11	1577 N	1577	-0-	-0-		-0-	1565 2	12 9	N	11	134

MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	786 N	786	-0-	-0-		-0-	786 2				-0-
07	803 N	803	-0-	-0-		-0-	803 2				-0-
08	777 N	777	-0-	-0-		-0-	777 2				-0-
09	760 N	760	-0-	-0-		-0-	760 2				-0-
10	773 N	773	-0-	-0-		-0-	773 2				-0-
11	734 N	734	-0-	-0-		-0-	734 2				-0-

FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1298 N	1298	-0-	-0-		-0-	1298 2				19
07	1364 N	1333	-0-	-31		-0-	1333 2				19
08	1307 N	1307	-0-	-0-		-0-	1307 2				19
09	1324 N	1324	-0-	-0-		-0-	1324 2				19
10	1399 N	1399	-0-	-0-		-0-	1399 2				19
11	1393 N	1393	-0-	-0-		-0-	1393 2				19

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-		-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-		-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-		-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-		-0-

MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030				
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14 9	N	13		97
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1364	2	42 9	N	38		135
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1372	2	18 9	N	16	119 1	32
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1311	2	26 9	N	24		56
10	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1358	2	23 9	N	21		77
11	1350 N	1094	-0-	-256	-0-	1080	2	14 9	N	13		90

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060				
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	2		N	-0-		41
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2		N	-0-		41
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8 9	N	7	35 1	13
09	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	2		N	-0-		13
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2		N	-0-		13
11	720 N	684	-0-	-36	-0-	671	2	13 9	N	12		25

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110				
06	6078 X	4496	-0-	-1582	-0-	4496	2		N	-0-		-0-
07	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-		-0-
08	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2		N	-0-		-0-
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2		N	-0-		-0-
10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-		-0-
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028				
KENNEDY "1064" UNIT		WELL #: 1										
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
09	0 X	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

KENNEDY "1065" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250617		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615												
REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259727	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	4268	PERF. 4126 - 4148			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

BONNIE				WELL #:	1	RRCID ->	272376	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	4017	PERF. 3501 - 3508		
06	2550 X	1309	-0-	-1241	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
07	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-			-0-
08	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-			-0-
09	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-			-0-
10	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-			-0-
11	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-			-0-

BONNIE				WELL #:	1 A	RRCID ->	285363	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3547 - 3564		
06	3000 N	3640	-0-	640	1524	3640	2			N	-0-			35
07	5422 X	3898	-0-	-1524	-0-	3898	2			N	-0-			35
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-			35
09	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			35
10	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			35
11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			35

J.J.O. (4450 CONGL.)				45036 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
GALLAGHER		WELL #:			RRCID ->	118567	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	4499	PERF. 4418 - 4428			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED												01/22/2014		

JMJ (MARBLE FALLS)				45100 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
SNEED		WELL #:		4	RRCID ->	177568	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
PENCE				WELL #:	RRCID -> 166154	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 3938	PERF. 3491	- 3504		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
RECLASSIFIED TO OIL					04/01/1999						

RONNING GAS AND OIL LLC				727054			CNTY: EASTLAND			
REED				WELL #:	RRCID -> 103381	COMPL. DATE 09/02/1981	TOTAL DEPTH 3956	PERF. 3469	- 3478	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND			
HARRISON, B. "A"				WELL #:	RRCID -> 110896	COMPL. DATE 08/30/1983	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3412	- 3424	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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	
06	750 #	716	-0-	-34	-0-	716 3	N	-0-		-0-
07	899 #	710	-0-	-189	-0-	710 3	N	-0-		-0-
08	899 #	764	-0-	-135	-0-	764 3	N	-0-		-0-
09	870 #	676	-0-	-194	-0-	676 3	N	-0-		-0-
10	775 #	57	-0-	-718	-0-	57 3	N	-0-		-0-
11	750 #	-0-	-0-	-750	-0-		N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN				WELL #:	RRCID -> 114341	COMPL. DATE 10/22/1979	TOTAL DEPTH 5964	PERF. 5740	- 5876	
06	694 R	694	-0-	-0-	-0-	693 3	1 9	N	1	88
07	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-	88
08	541 R	541	-0-	-0-	-0-	539 3	2 9	N	2	90
09	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-	90
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	90
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	90

JMM (CANYON) //CONT.// 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645
 MCLAUGHLIN WELL #: 12 RRCID -> 130125 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5898 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 #	239	-0-	-1	-0-	239 3		N	-0-			188
07	279 #	237	-0-	-42	-0-	237 3		N	-0-			188
08	279 #	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-			188
09	270 #	225	-0-	-45	-0-	225 3		N	-0-			188
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			188
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			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

06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JMM (CANYON REEF) 45110 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 295323 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

J M M, SOUTH (COOK) 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
 ENRICH OIL CORPORATION 253100
 FOSTER-PRICE WELL #: RRCID -> 083058 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5781 - 5809

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 1011 RRCID -> 092761 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5702 - 5710

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
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

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2011 RRCID -> 093277 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5669 - 5797

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
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

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN					
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484								
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2012	RRCID ->	093613	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5661 - 5784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
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

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		5011	RRCID ->	096130	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5725 - 5783
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
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

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		7012	RRCID ->	104763	COMPL. DATE	03/27/1983	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5650 - 5734
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
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

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5626 - 5716
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
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

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		6012	RRCID ->	109573	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5590 - 5717
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
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

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
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-		-0-
08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-		-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 CK5 SERVICES LLC //CONT.// 100898
 PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		26	-0-	26	26	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		66	-0-	66	66	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		109	-0-	109	201	2	109	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		97	-0-	97	298	2	97	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-		298				Y	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT		-0-		298				Y	NO RPT			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

D.N.I. PHILLIPS, J. W. 221589 WELL #: RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017

K & W VANPELT COMPANY 448748 JIMMIE WINDHAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

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

OTEX LLC 628115 STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2144				N	NO RPT			36

STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			34

OIL AND GAS DIVISION

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190										
BIBBY, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2023 - WELL PLUGGED 8/19/2023														

BIBBY, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2491 - 2502	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	459	-0-	459	459	459	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	
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-

CHOATE				WELL #:	8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3918 - 3931	
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			20
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			20
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			20
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			20
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			20
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			20

CHOATE "A"				WELL #:	9	RRCID ->	112774	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3980 - 3990	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			57
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			57
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			57
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			57
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			57
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			57

CHOATE "A"				WELL #:	10	RRCID ->	126767	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	4212	PERF.	4008 - 4054	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	330 N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
09	210 N	58	-0-	-152	-0-	58	3			N	-0-				-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC. RHODES RANCH		407764		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A							
WELL #:		114													
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-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H. -D-		631388		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A							
WELL #:		17D													
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-				62
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-				62
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-				62
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-				62
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-				62
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				62
MCMURREY, M. H. "D"		641520		RRCID -> 096647		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164							
WELL #:		1													
06	570 N	374	-0-	-196	-0-	374	2			N	-0-				-0-
07	1023 N	413	-0-	-610	-0-	413	2			N	-0-				-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				-0-
09	360 N	124	-0-	-236	-0-	124	2			N	-0-				-0-
10	403 N	14	-0-	-389	-0-	14	2			N	-0-				-0-
11	390 N	21	-0-	-369	-0-	21	2			N	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-	21
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-	21
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-	21
09	780 N	54	-0-	-726	-0-	-0-	54	3			N	-0-	21
10	806 N	58	-0-	-748	-0-	-0-	58	3			N	-0-	21
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT	21

RHODES RANCH				WELL #:	3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4120 - 4127
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)				45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	116391	COMPL. DATE	05/03/1985	TOTAL DEPTH	2713	PERF.	1945 - 2155
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	-0-
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-

TAYLOR				WELL #:	2	RRCID ->	116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF.	2046 - 2140
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
TAYLOR, JOYCE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 100428	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2029	- 2044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
LUKE				WELL #: K 3	RRCID -> 232473	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2182	- 2200		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
PADGETT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 066384	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 2407	- 0		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PADGETT RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 091076	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2400	- 2428		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PADGETT RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 096302	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2363	- 2426		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629							
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 096655	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2035	- 2228		
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629								
MATHIS		WELL #:		1 C	RRCID -> 099601	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2124	- 2178			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

PARISH		WELL #:		2036	RRCID -> 109766	COMPL. DATE 02/28/1984	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 2018	- 2352			
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
*10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT		WELL #:		1	RRCID -> 186158	COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1969	- 2005			
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

PARISH		WELL #:		3036	RRCID -> 192394	COMPL. DATE 11/11/2002	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1902	- 1956			
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-			-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID -> 206447	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2098	- 2150			
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:		684645	RRCID -> 214158	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 2176	PERF. 1879	- 1936			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)			//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC			//CONT.//		684645										
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, KELLY					929355										
FRAZIER			WELL #:		1	RRCID -> 017316		COMPL. DATE 04/14/1960		TOTAL DEPTH	2217	PERF. 2181 - 2191			
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF)					45279 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION					800750										
HOOKER TRUST			WELL #:		4	RRCID -> 183901		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON (STRAWN)					45395 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563										
COPELAND RANCH 'A'			WELL #:		26	RRCID -> 275283		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3850 - 3860			
06	30 #	10	NO RPT	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	31 #	11	NO RPT	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	13 #	10	NO RPT	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	12 #	9	NO RPT	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	11 #	10	NO RPT	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	11 #	-0-	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.					715500										
GRAHAM HEIRS			WELL #:		11	RRCID -> 146467		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH	1668	PERF. 1493 - 1554			
06	382 R	382	NO RPT	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
07	404 R	404	NO RPT	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
08	377 R	377	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
09	391 R	391	NO RPT	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
10	399 R	399	NO RPT	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
11	385 R	385	NO RPT	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-

JACKSON (STRAWN)		//CONT.// 45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ROB-JOE GAS & OIL CO.		//CONT.// 715500									
GRAHAM HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 153931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-
07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-
09	342 R	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-
10	349 R	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	-0-
11	337 R	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-

GRAHAM		WELL #: 17		RRCID -> 181463		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610			
06	210 #	191	-0-	-19	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-
07	217 #	202	-0-	-15	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-
08	217 #	188	-0-	-29	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-
09	210 #	196	-0-	-14	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-
10	217 #	200	-0-	-17	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-
11	210 #	192	-0-	-18	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-

GRAHAM		WELL #: 15		RRCID -> 181899		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608			
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-
11	90 #	80	-0-	-10	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-

JANELLEN (CADD0)		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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HORTON, T.G.		WELL #: 1		RRCID -> 081816		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HORTON, T.G.		WELL #: 2		RRCID -> 082076		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JANELLEN (CADDO) DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. RICHARDSON		//CONT.// 227570	45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN					
WELL #:		RRCID ->	082466	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1088 - 1230			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005											

MISSION ENERGY INC. RICHARDSON		570410	WELL #:	RRCID ->	082669	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1104 - 1238	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013											

PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.		660810	WELL #:	1	RRCID ->	017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DAVIS, W. B.		WELL #:	3	RRCID ->	017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, W. B.		WELL #:	4	RRCID ->	017821	COMPL. DATE	10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1162 - 1167
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HUTCHINSON, B.		WELL #:	1	RRCID ->	017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN			
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810							
J. L. MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	017824	COMPL. DATE	08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WALLACE, JOHN C.		WELL #:		1	RRCID ->	017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BENNIE, TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	101553	COMPL. DATE	10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BENNIE, TERRY		WELL #:		2	RRCID ->	134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JANELLEN, SOUTH (FRY)				45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298							
HUGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	101957	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1030 - 1039
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MILLER, ALVIN L.				567641							
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		1	RRCID ->	089537	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	1177	PERF. 860 - 864
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
MILLER, ALVIN L.		//CONT.//		567641										
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		6	RRCID ->	094797	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	490	PERF.	433 - 441		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID ->	094918	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	965	PERF.	433 - 441		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	095003	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	580	PERF.	433 - 442		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
JANET (GRAY 2600)				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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157		
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623 - 2650		
06	T. A.	2	-0-	2	7	2	3			N	-0-	-0-		
07	T. A.	2	-0-	2	9	2	3			N	-0-	-0-		
08	T. A.	2	-0-	2	11	2	3			N	-0-	-0-		
09	T. A.	2	-0-	2	13	2	3			N	-0-	-0-		
10	T. A.	3	-0-	3	16	3	3			N	-0-	-0-		
11	T. A.	3	-0-	3	19	3	3			N	-0-	-0-		
YOUNG, ROY DEANE				949387										
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609 - 2614		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

JAYMA RHEA (MISS.)
 PETEX
 MATTHEWS "20"

45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 659782
 WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	9482	-0-	6482	16443	9462 2	20 9	N	18			192
07	248	7224	-0-	6976	23419	7221 2	3 9	N	3			195
08	41935	9382	-0-	-32553	-0-	9356 2	26 9	N	24	163 1		56
09	8642	4441	-0-	-4201	-0-	4441 2		N	-0-			56
10	248	2269	-0-	2021	2021	2269 2		N	-0-			56
11	240	156	-0-	-84	1937	156 2		N	-0-			56

JENNIE FAYE (DUFFER)
 D.J. & T. ENERGY
 LUTER RANCH

46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 196227
 WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT			-0-

JENNIFER (DUFFER)
 BUSTAMANTE RESOURCES LLC
 MOORE JOHNSTON

46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 112682
 WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			82

JERALD CECIL (CADD)
 EXLCO, INC.
 BOYD, G. G. "B"

46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 256985
 WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

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

JESSIE LEE (U. LAKE SAND)
 BACON ENERGY
 GRAY, L.Z.

46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 042398
 WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

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

JETT (DUFFER)												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" 058851												
WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		Y	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-		-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-		-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		Y	-0-		-0-

GERRY-MAC OIL, INC.												
QUAIL HOLLOW 302025												
WELL #: 2 RRCID -> 287788 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3320 PERF. N/A												

06	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-		-0-
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-

JILL (CONGL. N)												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ASHBY 5X 475741												
WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056												

06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-

HARALSON, ELLA												
WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103												

06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		13
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		13
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		13
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-		13
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		13
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-		13

JILL, N. (CONGL. 4050)												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 46358 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
HARALSON, ELLA -A- 475741												
WELL #: 3 RRCID -> 118689 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062												

06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		43
07	465 N	174	-0-	-291	-0-	174	2		N	-0-		43
08	465 N	177	-0-	-288	-0-	177	2		N	-0-		43
09	390 N	158	-0-	-232	-0-	158	2		N	-0-		43
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-		43
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2		N	-0-		43

JIM NED												
RHYNE, J.V. 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
CUMMINGS 706379												
WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A												

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

JIM NED (MORRIS) 46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 RHYNE, J.V. 706379
 RICHEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2023																

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

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

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) 46668 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC 100587
 MCKEICHAN, WILL WELL #: 2 RRCID -> 150412 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3320 - 3334

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	233	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	3					116
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	178	3		7 9	N	6					122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					132
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	5					137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					142

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	180 #	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-				-0-
07	186 #	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-				-0-
08	186 #	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-				-0-
09	180 #	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-				-0-
10	155 #	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-				-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.) 47012 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 JOHNSON, FANNIE T. WELL #: 2 RRCID -> 184507 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3990 - 3996

06	510 N	233	-0-	-277	-0-	233	2			Y	-0-				10
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-				10
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-				10
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-				10
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-				10
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-				10

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HUNTER ENERGY, INC. 418929
 RIEBE, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63				Y	NO RPT				53
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63				Y	NO RPT				53
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63				Y	NO RPT				53
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63				Y	NO RPT				53
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63				Y	NO RPT				53
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63				Y	NO RPT				53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2023 - WELL PLUGGED 03/28/23

LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 218838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3689 - 3697

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2023 - WELL PLUGGED 06/05/23

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69

OIL AND GAS DIVISION

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE) 47222 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
WHITTENBURG J WELL #: 1 RRCID -> 275744 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4176 - 4188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1500	1203	-0-	-297	6262	1203 3		N	-0-			102
07		3100 N	1273	-0-	-1827	4435	1273 3		N	-0-			102
08		3100 N	354	-0-	-2746	1689	354 3		N	-0-			102
09		2923 N	1234	-0-	-1689	-0-	1234 3		N	-0-			102
10		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3		N	-0-			102
11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-			102

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) 47291 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 199754 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		14B2 EXT	-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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601			N	NO RPT			-0-

THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626			N	NO RPT			-0-

JOSH THOMPSON (MISS)			47323 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX			659782											
THOMPSON, JOSH 568			WELL #: 1		RRCID -> 261291		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4643 - 4655			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
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-

JOSHUA (CONGL)			47326 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
JM INVESTMENTS, L.L.C.			427733											
HALEY-HUNTER			WELL #: 1		RRCID -> 100490		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3589 - 3599			

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

LOWRANCE INC.			511345											
HUNTER			WELL #: 1		RRCID -> 239792		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3366 - 3373			

06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-

HUNTER			WELL #: 2		RRCID -> 246340		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3591 - 3599			

06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO.			667700											
CARROLL, BOB			WELL #: 2		RRCID -> 158003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3606 - 3212			

06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
07	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
09	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
10	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-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			

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
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

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

TABER RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870								
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-						-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-						-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-						-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-						-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-						-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-						-0-

TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863								
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-						-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-						-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-						-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-						-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-						-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	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								
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-						70
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-						70
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-						70
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-						70
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-						70
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-						70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)		47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
PETEX		659782														
DELAFOSSÉ "C"		WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A								
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-						-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-						-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-						-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-						-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-						-0-
11	180 N	85	-0-	-95	-0-	85	2		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								
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-						-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-						-0-
08	DELQ PR	261	-0-	261	-0-	261	2		N	-0-						-0-
09	494 N	233	-0-	-261	-0-	233	2		N	-0-						-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-						-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-						-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-				-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 SANDERS 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HALSELL, J. R. "B"

WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

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

06	71 R	71	-0-	-0-	-0-		24 1	47 2	N		-0-					-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-		24 1	42 2	N		-0-					-0-
08	93 #	65	-0-	-28	-0-		25 1	40 2	N		-0-					-0-
09	90 #	64	-0-	-26	-0-		23 1	41 2	N		-0-					-0-
10	93 #	61	-0-	-32	-0-		22 1	39 2	N		-0-					-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-		21 1	41 2	N		-0-					-0-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

06	30 #	28	-0-	-2	-0-		9 1	19 2	N		-0-					-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-		10 1	17 2	N		-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-		9 1	16 2	N		-0-					-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-		9 1	17 2	N		-0-					-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-		10 1	17 2	N		-0-					-0-
11	30 #	29	-0-	-1	-0-		10 1	19 2	N		-0-					-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) 49171 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CROWN EQUIPMENT CO. 191534
 CLARK

WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784

06	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2		N		-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-		121 2		N		-0-					-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-		74 2		N		-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2		N		-0-					-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-		100 2		N		-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2		N		-0-					-0-

KIGHT (CONGL 3750) 49180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 JUDITH WINSTON KIGHT "D"

WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754

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

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

06		300 N	271	-0-	-29	-0-	271 3	N	-0-				1
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-				1
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-				1
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-				1
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-				1
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3	N	-0-				1

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 127494		COMPL. DATE 05/16/1988		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3929 - 3939			
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	140 3	59 9	N	54			176
07		186 N	172	-0-	-14	-0-	144 3	28 9	N	25	166 1		35
08		186 N	185	-0-	-1	-0-	133 3	52 9	N	47			82
09		210 N	180	-0-	-30	-0-	133 3	47 9	N	43			125
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	124 3	48 9	N	44			169
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	109 3	57 9	N	52	166 1		55

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406											
B.R.A.		WELL #: 6		RRCID -> 128115		COMPL. DATE 07/09/1988		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3685 - 3700			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

B.R.A.		WELL #: 3		RRCID -> 128865		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3624 - 3631			
06		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
07		93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-
08		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
10		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
11		90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-			-0-

B.R.A.		WELL #: 1		RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 3834 - 3840			
06		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
07		93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-
08		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
10		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
11		90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-			-0-

BRAZOS-FISH		WELL #: 1		RRCID -> 142116		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3766 - 3793			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TINDALL III		WELL #: 4		RRCID -> 141951		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TINDALL I		WELL #: 1		RRCID -> 147071		COMPL. DATE 01/25/1987		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MULLOY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 217131		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KIPI (MISS)		49589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
KEATING ENERGY, INC.		453142													
HARRIS, MAGGIE		WELL #: 7		RRCID -> 192984		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272							
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2	Y	-0-						-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	10	2	Y	-0-						-0-
09	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	20	10	2	Y	-0-					-0-
10	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	-0-						-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	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							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

KIRK
BURNS, LOUISE
BURNES, J.C.

49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
111067

WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

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

KLEINER (DUFFER)
SO OPERATING COMPANY
CARR, J.C. 499

49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
800281

WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-

KLEINER (LAKE)
PETEX
KLEINER, CHAS. J.

49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
659782

WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498

06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					76
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					76
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					76
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					76
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					76
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					76

SO OPERATING COMPANY
RHODES-SOUTH

800281

WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

06	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	248 N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

WHITLEY, RAYMOND
WHITLEY, RAYMOND

920489

WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

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

KLEINER (LAKE SAND)
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

06	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016													

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT			10
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT			10
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

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

06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	297	3	13	9	N	12	58
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	309	3	13	9	N	12	70
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	299	3	10	9	N	9	79
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	283	3	11	9	N	10	89
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	283	3	10	9	N	9	98
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	274	3	14	9	N	13	111

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-	-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-	-0-
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-	-0-
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-	-0-
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-	-0-
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-	-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-	-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-	-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-	-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-	-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-	-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-	-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

06	870	N	752	-0-	-118	-0-	752	3			N	-0-	-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-	-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-	-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-	-0-
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-	-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
KOKOMA, EAST (MISS)				50098 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND			
RED GAP OIL & GAS LLC				697026									
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	146047	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3248 - 3260	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
KOKOMO (CANYON REEF)				50100 075	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STONEWALL			
FLYING W RESOURCES, LLC				274919									
MCCOY		WELL #:		2	RRCID ->	176281	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	3185 - 4677	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
KOKOMO CADDO (CADDO)				50101 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EASTLAND			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138									
SHOOK		WELL #:		4	RRCID ->	281587	COMPL. DATE	06/02/2015	TOTAL DEPTH	3633	PERF.	3002 - 3030	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		-0-	
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 2			N	-0-		-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				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-	
KOKOMO ENERGY, INC.				474070									
LYNDEN		WELL #:		1	RRCID ->	270149	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3272 - 3287	
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2			N	-0-		-0-	
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2			N	-0-		-0-	
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2			N	-0-		-0-	
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 3			N	-0-		-0-	
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT		-0-	
FINIS UNIT				2	RRCID ->	280305	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3464 - 3482	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-		54	
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-		54	
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-		54	
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-		54	
10	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT		54	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		54	

KOKOMO CADDO (CADDO)		//CONT.//		50101 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355							
MAUELLE				WELL #: 2	RRCID -> 286997	COMPL. DATE 07/15/2015	TOTAL DEPTH 3378	PERF. 2632	- 2874		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-		-0-
09	0 N	1025	-0-	1025	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
*10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

W.D. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 218147	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 3316	PERF. 3194	- 3250		
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-		45
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		45
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		45
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		45
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		45
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		45

MARTHA				WELL #: 1	RRCID -> 218148	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 3366	PERF. 3240	- 3272		
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267 2	2 9	N	2		183
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	155 1	28
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		28
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		28
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		28
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		28

CRAIGHEAD				WELL #: 5	RRCID -> 255438	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 3342	- 3356		
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		53
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-		53
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-		53
09	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1241 3		N	-0-		53
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		53
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		53

KRAMER (CONGL.)				50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761							
CABOT-KRAMER				WELL #: 3	RRCID -> 150610	COMPL. DATE 05/30/1994	TOTAL DEPTH 4087	PERF. 3862	- 3869		
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 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	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	45	-0-	-15	-0-			45	2	N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-			79	2	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69	2	N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-			80	2	N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-			82	2	N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-			85	2	N	-0-			-0-

HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	3862 - 3867		
06	30 N	19	-0-	-11	-0-			19	2	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2	N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-			21	2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3713 - 3718		
06	60 N	47	-0-	-13	-0-			47	2	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2	N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-			70	2	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-			72	2	N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58	2	N	-0-			-0-

HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3791 - 3805		
06	30 N	25	-0-	-5	-0-			25	2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-			1	2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34	2	N	-0-			-0-

CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3796 - 3802		
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	2	N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-			52	2	N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-			46	2	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50	2	N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-			87	2	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			24
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			24
08	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-			24
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-			24
10	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-			24
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAVES, ROBERT L 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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	-0-			-0-
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	113	1	285	2	N	-0-			-0-
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	75	1	212	2	N	-0-			-0-
09	390 N	309	-0-	-81	-0-	98	1	211	2	N	-0-			-0-
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	45	1	303	2	N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	-0-			-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) 50452 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUAIL OPERATING, INC. 684501
KWAN-MOR WELL #: RRCID -> 123904 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-				59
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-				59
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-				59
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-				59
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-				59
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT				59

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222				CNTY: STEPHENS					
JOHNSTON UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	084681	COMPL. DATE	03/02/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4280 - 4328
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

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
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	Y	-0-				-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	Y	-0-				-0-
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-				-0-
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	Y	-0-				-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-				-0-
11		210 N	178	-0-	-32	-0-	178 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
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-				-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-				-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-				-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-				-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-				-0-
*11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-				-0-

EMFINGER, B.				WELL #:	1	RRCID ->	223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3730 - 3732
06		3180 #	2633	-0-	-547	-0-	2633 3	N	-0-	158	1		11
07		3286 #	2829	-0-	-457	-0-	2829 3	N	-0-				11
08		3286 #	2028	-0-	-1258	-0-	2027 3	N	-0-	1	9		12
09		2970 #	2881	-0-	-89	-0-	2881 3	N	-0-				12
10		2986 R	2986	-0-	-0-	-0-	2982 3	N	-0-	4	9		16
11		2730 #	1863	-0-	-867	-0-	1859 3	N	-0-	4	9		20

ZAGAVA, LLC				950456				CNTY: STEPHENS					
LORD, JESSIE				WELL #:	1	RRCID ->	247983	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	3720 - 3724
06		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-				-0-
07		T. A.	2793	-0-	2793	2793	2793 2	N	-0-				-0-
08		T. A.	1490	-0-	1490	4283	1490 2	N	-0-				-0-
09		T. A.	2674	-0-	2674	6957	2674 2	N	-0-				-0-
10		T. A.	2307	-0-	2307	9264	2307 2	N	-0-				-0-
*11		7500	1980	-0-	-5520	3744	1980 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-
07		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-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			

06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-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-

L & H (STRAWN)			50504 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
CHAPPARAL OPERATING CO.			146225											
FERRELL, L.T.			WELL #: 1		RRCID -> 119863		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 3594		PERF. 2348 - 2376			

06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			30
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			30
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			30
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			30
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			30
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	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			

06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			7
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			7
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			7
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-			7
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			7
11		120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-			7

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			

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

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

06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-			19
07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			19
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-			19
09		450 N	415	-0-	-35	-0-	415 2	N	-0-			19
10		465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2	N	-0-			19
*11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 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		

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

06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			-0-
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-			-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-			-0-
*11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190										
NEWTON		WELL #: 1		RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2270 - 2280		

06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-			-0-

LAKE BROWNWOOD (2250)		51393 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.		188579										
HOOD, BUFORD		WELL #: 1A		RRCID -> 017843		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2239 - 2266		

06	14B2	EXT	58	-0-	58	-0-	58 2	N	-0-			-0-
07		154	96	-0-	-58	-0-	96 2	N	-0-			-0-
08		102	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
*11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 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		

06		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-			-0-
07		217 #	210	-0-	-7	-0-	210 2	N	-0-			-0-
08		217 #	76	-0-	-141	-0-	76 2	N	-0-			-0-
09		210 #	27	-0-	-183	-0-	27 2	N	-0-			-0-
10		217 #	21	-0-	-196	-0-	21 2	N	-0-			-0-
11		210 #	103	-0-	-107	-0-	103 2	N	-0-			-0-

LAKE COLEMAN (MORRIS)		51408 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
WINDOW OPERATING CO., THE		931621													
HEMPHILL 83		WELL #: 7		RRCID -> 288028		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2519 - 2525							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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		
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	2	N	-0-	10
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-	10
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-	10
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	10
10	15 #	1	-0-	-14	-0-	1	2	N	-0-	10
11	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	2	N	-0-	10

WILLIAMSON, J.		WELL #: 1A		RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
11	14B2 EXT	-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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TINDALL II		WELL #: 3		RRCID -> 124407		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TINDALL SOUTH		WELL #: 3		RRCID -> 124629		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-			-0-
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
08	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
09	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
11	150 #	76	-0-	-74	-0-	76 3		N	-0-			-0-

TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610

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

TINDALL "D" WELL #: 3D RRCID -> 130967 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3554 - 3576

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

NORWOOD WELL #: 1 RRCID -> 138548 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3635 - 3648

06	12 #	3	-0-	-9	-0-	3 2		N	-0-			8
07	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			8
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			8
09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			8
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			8
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			8

TINDALL SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 277576 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3574 - 36600

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

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
 HANNA, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 133500 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3012 - 3020

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

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-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	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
MEAZELL CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 0	
06	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-

MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458	
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			24
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			24
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			24
09	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			24
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			24
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			24

MEAZELL "H"				WELL #:	1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540	
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-

MAZELL "F"				WELL #:	1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3556 - 3559	
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			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)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JD OPERATING				427405										
MCGOUGH				WELL #:	1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 - 3500	
06	570	#	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-		-0-
07	589	#	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-		-0-
08	589	#	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-		-0-
09	570	#	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-		-0-
10	589	#	288	-0-	-301	-0-	288	2			N	-0-		-0-
11	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-		-0-

PENDRAGON OIL CO.				651162										
FREYSCHLAG				WELL #:	1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3406 - 3415	
06	180	#	43	-0-	-137	-0-	40	3	3	9	Y	3		15
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2		17
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		17
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		17
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		17
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		17

FREYSCHLAG				WELL #:	2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3436 - 3446	
06	457	R	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3		13
07	440	R	440	-0-	-0-	-0-	438	3	2	9	Y	2		15
08	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-		15
09	450	#	426	-0-	-24	-0-	426	3			Y	-0-		15
10	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-		15
11	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT		15

CLABORN				WELL #:	1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 - 3423	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11	14B2	EXT	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	
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		20
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
11	0	#	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								
		WELL #: 1		RRCID -> 127732		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3630 - 3640						
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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 #	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								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
11		0 #	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								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8

MORTON		WELL #: 5		RRCID -> 128368		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3594 - 3617								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
11		0 #	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								
06	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-					89
07	833	R	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-					89
08	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-					89
09	791	R	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-					89
10	797	R	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-					89
11	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT					89

TEXOKAN OPERATING, INC. MEAZELL, CASEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103937		COMPL. DATE 01/23/1978		TOTAL DEPTH 4016 PERF. 3521 - 3558								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

M		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

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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	15 #	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-	-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964					
KIMBRELL		WELL #:		1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 3580
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)				51501 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
RHYNE, J.V.				706379					
MASON, VERNELL		WELL #:		1 U	RRCID ->	081018	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3093 - 3104
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAKE MINERAL WELLS (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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-

MOORE, HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	076592	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOWARD, SARA JANE		WELL #:		1	RRCID ->	079704	COMPL. DATE	10/28/1978	TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379																
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223																
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234																
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-		56	3		N	-0-				-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	3		N	-0-				-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	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-

STERLING OIL AND GAS 818896																
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
RHYNE, J.V. 706379												
YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

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

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) 51501 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911												
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
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

06	1380	N	229	-0-	-1151	-0-	229	2	N	-0-		-0-
07	1426	N	236	-0-	-1190	-0-	236	2	N	-0-		-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-		-0-
10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2	N	-0-		-0-
*11	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-		-0-

RHYNE, J.V. 706379												
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
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

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

LAKE NECESSITY (DUFFER) 51505 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BURTON SERVICES, INC. 112251												
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
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

06	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2	N	-0-		31
07	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2	N	-0-		31
08	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2	N	-0-		31
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2	N	-0-		31
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-		31
*11	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2	N	-0-		31

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700) 51505 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645												
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

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

LAKE NECESSITY (2900)		51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BURTON SERVICES, INC.		112251													
HARRIS, ROY L.		WELL #: 2		RRCID -> 282550		COMPL. DATE 10/14/1974		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2918 - 2962					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-				-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-				-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-				-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-				-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-				-0-
*11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-				-0-
D.J. & T. ENERGY		196227													
LANGFORD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 122786		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2896 - 2900					
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-				-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-				-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-				-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-				-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251													
LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144244		COMPL. DATE 02/10/1974		TOTAL DEPTH 3007		PERF. 2874 - 2936					
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-				-0-
LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2918 - 2926					
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-				-0-
LANGFORD, G. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 3008		PERF. N/A					
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-				-0-
LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)		51592 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN							
KATSCO ENERGY, INC.		451645													
HARRIS, B.K. "T"		WELL #: 1		RRCID -> 151011		COMPL. DATE 09/10/1994		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 5081 - 5167					
06		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1991 3	2 9		N	2				52
07		2356 N	2275	-0-	-81	-0-	2275 3			N	-0-				52
08		2387 N	2280	-0-	-107	-0-	2279 3	1 9		N	1				53
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2208 3	2 9		N	2				55
10		2263 N	118	-0-	-2145	-0-	118 3			N	-0-				55
11		2220 N	972	-0-	-1248	-0-	972 3			N	-0-				55

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKESIDE (CONGL 3960)				51653 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.				053974										
BROWN, J. W. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	215641	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4647	PERF. 3971 - 3990		
06		1217 N	1217	-0-	-0-		-0-	1217	2	N	-0-			-0-
07		1327 N	1327	-0-	-0-		-0-	1327	2	N	-0-			-0-
08		1337 N	1337	-0-	-0-		-0-	1337	2	N	-0-			-0-
09		1289 N	1289	-0-	-0-		-0-	1289	2	N	-0-			-0-
10		1333 N	1146	-0-	-187		-0-	1146	2	N	-0-			-0-
11		1290 N	866	-0-	-424		-0-	866	2	N	-0-			-0-

HARRELL, J. G.				WELL #:	1	RRCID ->	215853	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4386	PERF. 3936 - 4027		
06		602 N	602	-0-	-0-		-0-	602	2	N	-0-			-0-
07		622 N	622	-0-	-0-		-0-	622	2	N	-0-			-0-
08		622 N	622	-0-	-0-		-0-	622	2	N	-0-			-0-
09		590 N	590	-0-	-0-		-0-	590	2	N	-0-			-0-
10		584 N	584	-0-	-0-		-0-	584	2	N	-0-			-0-
11		532 N	532	-0-	-0-		-0-	532	2	N	-0-			-0-

WARD, J. M. "1240"				WELL #:	201	RRCID ->	245166	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	4378	PERF. 3846 - 3942		
06		4740 X	4553	-0-	-187		-0-	4546	2	7	9	N	6	256
07		4867 X	4752	-0-	-115		-0-	4731	2	21	9	N	19	109
08		4867 X	4752	-0-	-115		-0-	4712	2	40	9	N	36	145
09		4680 X	4674	-0-	-6		-0-	4550	2	124	9	N	113	81
10		4743 X	4663	-0-	-80		-0-	4628	2	35	9	N	32	113
11		4641 X	4641	-0-	-0-		-0-	4604	2	37	9	N	34	147

GTG OPERATING, LLC				337080										
SLOAN-MARTIN				WELL #:	1A	RRCID ->	192369	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3963 - 3969		
06		0 K	-0-	-0-	-0-		86			N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-		86			N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-		86			N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-		86			N	-0-			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-		86			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-		86			N	NO RPT			-0-

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
MISS SARAH				WELL #:	1	RRCID ->	098318	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	4457	PERF. 4003 - 4118
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	BALANCE
06	1290 N	1075	-0-	-215	-0-	1075	2		N	-0-		61
07	1178 N	981	-0-	-197	-0-	981	2		N	-0-		61
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-		61
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-		61
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-		61
11	1290 N	1039	-0-	-251	-0-	1039	2		N	-0-		61

ROBBINS, ETHEL				WELL #:	1	RRCID ->	122042	COMPL. DATE	01/28/1986	TOTAL DEPTH	4188	PERF. 3945 - 3951
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN-MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	141319	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 3969 - 3973
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-		-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-		-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-		-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-		-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-		-0-
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-		-0-

FROST HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	154023	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 4024 - 4066
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-		-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-		-0-
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-		-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-		-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-		-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-		-0-

LAKEWOOD (CADD)				51688 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY				800281								
ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	118789	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2372 - 2434
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3		N	-0-		-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912								
STANDLEY				WELL #:	1	RRCID ->	106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2364 - 2474
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAKWOOD (CADD)		//CONT.//		51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC.				953796								
CLARK				WELL #: 2	RRCID -> 278561	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 2592	PERF. 2322	- 2438			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			137
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			137
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			137
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			137
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 3		N	-0-			137
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224 3		N	-0-			137
LANEY (STRAWN)				51912 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
ROBERSON, C. L.				716380								
LANEY, M. E. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 017852	COMPL. DATE 10/28/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2594	- 2596			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANEY, NE (STRAWN 2700)				51918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY				526294								
SIRMAN				WELL #: 1	RRCID -> 066959	COMPL. DATE 03/27/1975	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANGFORD (DUFFER)				51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
FISHBACK				WELL #: 1	RRCID -> 102161	COMPL. DATE 09/17/1980	TOTAL DEPTH 3977	PERF. 3952	- 3958			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LANGFORD, P.C.				WELL #: 2	RRCID -> 126919	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH 4058	PERF. 4034	- 4044			
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 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			
06	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999 2		N	-0-			-0-
07	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974 2		N	-0-			-0-
08	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860 2		N	-0-			-0-
09	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901 2		N	-0-			-0-
10	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 2		N	-0-			-0-
11	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750 2		N	-0-			-0-

LANGFORD (DUFFER)		//CONT.//		51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PARKS, RHONE INC.				641520											
LANGFORD, G.R. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	049853	COMPL. DATE	12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3913	-	0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-	
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-	
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-	
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-	
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-	
*11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-	

LANGFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3962	-	3985
06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-	
07		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			-0-	
08		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-	
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			-0-	
10		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-	
*11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-	

LANGFORD (RANGER)				51926 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PARKS, RHONE INC.				641520											
LONG, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	100994	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3726	-	3734
06		3276	3228	-0-	-48	-0-	3228	2		N	-0-			-0-	
07		3246 R	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-			-0-	
08		3217 R	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-			-0-	
09		3180	3058	-0-	-122	-0-	3058	2		N	-0-			-0-	
10		3286	3095	-0-	-191	-0-	3095	2		N	-0-			-0-	
11		3180	2936	-0-	-244	-0-	2936	2		N	-0-			-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
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-	
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-	
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-	
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-	
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-	
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-			-0-	

LAYMOND (M.F. LIME)				52507 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN							
MUCKLERoy GAS				592422											
MUCKLERoy				WELL #:	3	RRCID ->	115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2559	-	2578
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

LAZY BEND GAS (STRAWN)			52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC			100639													
RICHARDS J. H.			WELL #:	1	RRCID ->	060169	COMPL. DATE	09/21/1974	TOTAL DEPTH	2370	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR			WELL #:	1	RRCID ->	075168	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	2430	PERF. N/A					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
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-

NELSON UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	092763	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1799 - 1810					
06	14B DENY	406	-0-	406	1528	406	2			N	-0-					-0-
07	1916	388	-0-	-1528	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	403 N	102	-0-	-301	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

BODIFORD			WELL #:	1	RRCID ->	092994	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2027 - 2039					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSIER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	092995	COMPL. DATE	02/14/1981	TOTAL DEPTH	2004	PERF. 1813 - 1870					
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-

HILL, LOIS			WELL #:	1	RRCID ->	100427	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1923 - 1990					
06	14B DENY	42	-0-	42	799	42	2			N	-0-					12
07	837	38	-0-	-799	-0-	38	2			N	-0-					12
08	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					12
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					12
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					12
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					12

PHILLIPS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	113532	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1815 - 1890					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639											
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761		WELL #:	1	RRCID ->	114816	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216	PERF. 1895 - 1972			
CHENAULT "B"															
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	P&A COND	-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				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERBY-CALAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	-0-
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	-0-
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2		N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-

KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109575	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1905 - 2040
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-	-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-	-0-
10	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2		N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-

NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 1689 - 2055
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-	-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-	-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-	-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	-0-
10	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	2		N	-0-	-0-
11	240 N	144	-0-	-96	-0-	144	2		N	-0-	-0-

LEA ANNE (CADDO)		52642 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880													
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1 C	RRCID ->	044509	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3937 - 4568			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEDBETTER, (MARBLE FALLS)		52829 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH							
LEDBETTER, JERRY D. CO.		493712													
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	104853	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3756 - 3855			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIANE MARIE		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			
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-

MING HEIRS		52829 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
MING HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	017863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-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			
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-				9
07	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	3			Y	-0-				9
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-				9
09	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	3			Y	-0-				9
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-				9
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	950	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		450 N	443	-0-	-7	-0-	443 3		Y	-0-		9
07		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		Y	-0-		9
08		496 N	383	-0-	-113	-0-	383 3		Y	-0-		9
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-		9
10		496 N	45	-0-	-451	-0-	45 3		Y	-0-		9
*11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-		9

HARRELL		WELL #:		5	RRCID ->	106874	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3701 - 3717
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		38
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		38
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		38
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		38
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		38
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		38

LEDBETTER (RANGER 3620)		52829 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PARKS, RHONE INC.		641520										
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	103382	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3620 - 3628
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
10		403 N	339	-0-	-64	-0-	339 2		N	-0-		-0-
11		390 N	335	-0-	-55	-0-	335 2		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	115322	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3570 - 3582
06		1470 N	1210	-0-	-260	-0-	1210 3		N	-0-		-0-
07		1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1429 3		N	-0-		-0-
08		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415 3		N	-0-		-0-
09		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-		-0-
10		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-		-0-
11		1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373 3		N	-0-		-0-

BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118513	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3560 - 3570
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEE RAY (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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09		240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3		N	-0-			-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	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	
06		1290 X	994	-0-	-296	-0-	994	2		N	-0-			-0-
07		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
08		1333 X	1254	-0-	-79	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
09		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
10		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
11		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194										
RAY, LEE		WELL #:		2	RRCID ->	172026	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3540	- 3543	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY, LEE		WELL #:		1R	RRCID ->	284395	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	3294	- 3300	
06		2550 N	2140	-0-	-410	-0-	2090	2	50	9	N	45		181
07		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2292	2	43	9	N	39	170 1	50
08		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2455	2	59	9	N	54		104
*09		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2319	2	42	9	N	38		142
*10		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2544	2	51	9	N	46		188
11		2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-				N	NO RPT			188

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	
06		60 N	17	-0-	-43	-0-	10	2	7	9	N	6		34
07		62 N	19	-0-	-43	-0-	6	2	13	9	N	12		46
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			46
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			46
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	15	2	48	9	N	44		90
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			90

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	120512	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3654	- 3666	
06		90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2		N	-0-			70
07		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-			70
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			70
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			70
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			70
11		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	50	-0-	50	50	2	50	2	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	52	-0-	52	102		52	2	N	-0-			-0-
10		152 X	50	-0-	-102	-0-		50	2	N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-		50	3	N	-0-			-0-

O'CONNOR, C. L.				WELL #:	3	RRCID ->	061228	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF.	N/A	
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-		547	2	N	-0-			-0-
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	2	N	-0-			-0-
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-		537	2	N	-0-			-0-
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-		501	2	N	-0-			-0-
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	2	N	-0-			-0-
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-		523	3	N	-0-			-0-

MCCONNELL-MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	076832	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A	
06		30 N	11	-0-	-19	-0-		11	2	N	-0-			-0-
07		93 N	57	-0-	-36	-0-		57	2	N	-0-			-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2	N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2	N	-0-			-0-
10		62 N	9	-0-	-53	-0-		9	2	N	-0-			-0-
11		60 N	5	-0-	-55	-0-		5	3	N	-0-			-0-

CHESLEY, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	085310	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3781 - 3834	
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2	N	-0-			-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-		86	2	N	-0-			-0-
08		93 N	30	-0-	-63	-0-		30	2	N	-0-			-0-
09		90 N	64	-0-	-26	-0-		64	2	N	-0-			-0-
10		93 N	29	-0-	-64	-0-		29	2	N	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3	N	-0-			-0-

WINCHELL, H. L.				WELL #:	1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3748 - 3773	
06		570 N	517	-0-	-53	-0-		517	2	N	-0-			-0-
07		589 N	523	-0-	-66	-0-		523	2	N	-0-			-0-
08		589 N	536	-0-	-53	-0-		536	2	N	-0-			-0-
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	2	N	-0-			-0-
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-		625	2	N	-0-			-0-
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-		567	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	
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	3	N	-0-			-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	3	N	-0-			-0-
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	3	N	-0-			-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	3	N	-0-			-0-
10		186 N	155	-0-	-31	-0-		155	3	N	-0-			-0-
11		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 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		
06		630 N	491	-0-	-139	-0-	456 2	35 9	N	32			103
07		620 N	558	-0-	-62	-0-	547 2	11 9	N	10			113
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	612 2	18 9	N	16			129
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			129
10		558 N	513	-0-	-45	-0-	513 2		N	-0-			129
11		600 N	510	-0-	-90	-0-	510 2		N	-0-			129

WARD, E. J.				WELL #: 7	RRCID -> 017920	COMPL. DATE	02/25/1955	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3650	-	3672
06		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-			8
07		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		N	-0-			8
08		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2		N	-0-			8
09		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2		N	-0-			8
10		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2		N	-0-			8
11		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		N	-0-			8

GROVES, W H				WELL #: 6	RRCID -> 083764	COMPL. DATE	07/04/1947	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3924	-	3934
06		3000 N	2136	-0-	-864	3766	2071 2	65 9	N	59			246
07		3100 N	1875	-0-	-1225	2541	1856 2	19 9	N	17	161 1		102
08		3100 N	2361	-0-	-739	1802	2305 2	56 9	N	51			153
09		3000 N	2179	-0-	-821	981	2178 2	1 9	N	1			154
10		1550 N	569	-0-	-981	-0-	569 2		N	-0-			154
11		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			154

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
SMITH-EEC #1				WELL #: 1	RRCID -> 087986	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3775	-	3781
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, R. L. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 123048	COMPL. DATE	11/29/1986	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3770	-	3790
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH-EEC #2				WELL #: 2	RRCID -> 123705	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3774	-	3782
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)				52900 435	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	105893	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3880 - 3984

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

WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID ->	113129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3742 - 3762

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

LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS	
ANDERSON PRODUCTION				022922								
MCLELLAND, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	017891	COMPL. DATE	06/20/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3692 - 3728

06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-

HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID ->	073372	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	N/A

06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		94
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	2	N	-0-		94
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	-0-	34	2	N	-0-		94
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	-0-	34	2	N	-0-		94
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		94
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		94

CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID ->	078474	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4064	PERF.	3603 - 3697

06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		26
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	-0-	366	2	N	-0-		26
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		26
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	-0-	353	2	N	-0-		26
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		26
11	420 N	218	-0-	-202	-0-	-0-	218	2	N	-0-		26

LEE RAY (LAKE) ANDERSON PRODUCTION DOWNIE		//CONT.//	52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		//CONT.//	022922									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	3	RRCID ->	086979	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3654 - 3712
06		450 N	2	-0-	-448	-0-	2 2			N	-0-	30
07		465 N	60	-0-	-405	-0-	60 2			N	-0-	30
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-	30
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	30
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-	30
11		450 N	162	-0-	-288	-0-	162 2			N	-0-	30
				WELL #:	1	RRCID ->	148353	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3672 - 3682
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-	43
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2			N	-0-	43
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2			N	-0-	43
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2			N	-0-	43
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-	43
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-	43
				WELL #:	1	RRCID ->	017883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3617 - 3626
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-	-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-	-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-	-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-	-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-	-0-
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3			N	-0-	-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	017900	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	122421	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3454 - 3496
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	503 2	6 9		N	5	154 1 17
07		465 N	423	-0-	-42	-0-	423 2			N	-0-	17
08		465 N	205	-0-	-260	-0-	205 2			N	-0-	17
09		450 N	117	-0-	-333	-0-	117 2			N	-0-	17
10		434 N	109	-0-	-325	-0-	109 3			N	-0-	17
11		210 N	84	-0-	-126	-0-	84 3			N	-0-	17
				WELL #:	2	RRCID ->	017889	COMPL. DATE	02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3340 - 3350
06		690 N	102	-0-	-588	-0-	102 2			N	-0-	-0-
07		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2			N	-0-	-0-
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2			N	-0-	-0-
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2			N	-0-	-0-
10		744 N	625	-0-	-119	-0-	625 2			N	-0-	-0-
11		720 N	632	-0-	-88	-0-	632 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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1290 N	842	-0-	-448	-0-	842	2		N	-0-		100
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-		100
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-		100
09	840 N	821	-0-	-19	-0-	821	2		N	-0-		100
10	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2		N	-0-		100
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-		100

GROVES, W. H.		WELL #:		15	RRCID ->	178564	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF. 3884 - 3895	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	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								
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	1		154
07	P&A COND	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		154
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

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	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-		-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		713291	RRCID ->	131911	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3769	PERF. 3704 - 3724	
HITTON -B-		WELL #:		1								
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32710 07/05/2023

LEE RAY (RANGER)		52900 781		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		022922													
WRIGHT, W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 117094		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3632 - 3639					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 2			N	-0-				67
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-				67
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-				67
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-				67
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-				67
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-				67

WRIGHT, W.B.		WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704					
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2 2			N	-0-				-0-
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	2 2			N	-0-				-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2 2			N	-0-				-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-				-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-				-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-				-0-

WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664					
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 2			N	-0-				-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-				-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2 2			N	-0-				-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-				-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-				-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-				-0-

WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556					
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1 2			N	-0-				122
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-				122
08	11	N	3	-0-	-8	-0-	3 2			N	-0-				122
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-				122
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-				122
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-				122

BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682		RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4134		PERF. 3030 - 3938					
GUNSIGHT		WELL #: 1													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3666 - 3680					
WRIGHT & HARRELL		WELL #: 4													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291						TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3625 - 3635	
HITTSOON -C-		WELL #:		2	RRCID -> 033315	COMPL. DATE 05/11/1964					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-		-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-		-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-		-0-
09	750 N	320	-0-	-430	-0-	320	3	N	-0-		-0-
10	651 N	435	-0-	-216	-0-	435	3	N	-0-		-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-		-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)				52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
SAFARI RESOURCES, LLC		743194						TOTAL DEPTH	2047	PERF. 2007 - 2047	
CALLAWAY		WELL #:		3	RRCID -> 017867	COMPL. DATE 03/22/2014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID -> 017868	COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH	2047	PERF. 2007 - 2042
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	812	-0-	812	2479	812	2	N	-0-		-0-
07	3388 X	909	-0-	-2479	-0-	909	2	N	-0-		-0-
08	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-		-0-
*09	900 X	887	-0-	-13	-0-	887	2	N	-0-		-0-
*10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID -> 017870	COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH	2150	PERF. 2069 - 2150
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENRY, S. M.				WELL #:	3	RRCID -> 017872	COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH	2095	PERF. 2075 - 2095
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	696	-0-	696	2125	696	2	N	-0-		-0-
07	2904 X	779	-0-	-2125	-0-	779	2	N	-0-		-0-
08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		-0-
*09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-		-0-
*10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)				52902 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922						TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3810 - 3815	
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 120338	COMPL. DATE 03/03/1985					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

LEONARD (DUFFER)			53275 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX			659782									
STRIEGLER			WELL #: 1		RRCID -> 110263		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3995 - 4001	
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-	-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-	-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	-0-
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-	-0-
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-	-0-
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-	-0-

FAMBRO CC			WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3884 - 3894	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-	-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-	-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-	-0-

LESIKAR (ATOKA)			53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.			146225									
LESIKAR, WM.			WELL #: B 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 4121 - 4251	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PETEX			659782									
WHITE "29" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3835 - 3846	
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	21
07	961 N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-	21
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-	21
09	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-	21
10	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-	21
11	900 N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-	21

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
TOMLIN "2022" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227488	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3906 - 3923	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	2		N	-0-			55
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-			55
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			55
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-	49	1	6
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			6
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			6

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3846 - 3864	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3874 - 3912	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF.	3882 - 3894	
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	569	-0-	-511	-0-	569	2		N	-0-			-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-	995	2		N	-0-			-0-

HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3867 - 3880	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
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-	1	1	57

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3853 - 3881	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3879 - 3891	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
WHITESIDE "11" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 232540	COMPL. DATE 08/05/2007	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 3939	- 3944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SHORTEST-BEENE "12"				WELL #: 1	RRCID -> 235693	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 4153	PERF. 3940	- 3964	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	44
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	44
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
SHORTEST-BEENE "12"				WELL #: 2	RRCID -> 236962	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 4176	PERF. 3942	- 3980	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WHITESIDE "11" UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 241451	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 3952	- 3974	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3916 -	3924
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
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
LIBERTY OAK (BIG SALINE)		53505 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494											
GRISWOLD, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3340 -	3374
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3			N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-			-0-
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 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	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3			N	-0-			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726											
CALLOWAY, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	084174	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3451 -	3504
06	300 N	207	-0-	-93	-0-	207 2			N	-0-			-0-
07	310 N	184	-0-	-126	-0-	184 2			N	-0-			-0-
08	310 N	169	-0-	-141	-0-	169 2			N	-0-			-0-
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2			N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-			-0-
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3438 -	3470
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3493 -	3627
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	563 2			N	-0-			-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	563 2			N	-0-			-0-
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2			N	-0-			-0-
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	561 2			N	-0-			-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2			N	-0-			-0-
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	550 3			N	-0-			-0-
HAMMOND, E R		WELL #:		2	RRCID ->	084177	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3487 -	3502
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.			383200								
CALLAWAY		WELL #:	1	RRCID ->	103829	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3518 - 3618
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		15
07		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-		15
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-		15
09		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2	N	-0-		15
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		15
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		15

MIZE,R.B. "H"		WELL #:	1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3464 - 3555
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

MIZE,R.B. "J"		WELL #:	1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3678 - 3706
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820									
MAYBERRY, L. H.		WELL #:	1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3487 - 3509
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:	1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3494 - 3522
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARAWAY		WELL #:	10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698	PERF.	3712 - 3796
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-		-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH			
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		425820									
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3532 - 3550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
I. W YOUNG G V		WELL #:		1	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3454 - 3532	
06	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	152	1	978	2	N	-0-		93
07	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	145	1	1017	2	N	-0-		93
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	157	1	1026	2	N	-0-		93
09	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	144	1	994	2	N	-0-		93
*10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	131	1	1040	2	N	-0-		93
11	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	122	1	993	2	N	-0-		93

I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3482 - 3535	
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	N	-0-		-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-		-0-
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-		-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-		-0-

PENDRAGON OIL CO.				651162									
PIERCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348 - 3356	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
QUARLES B		WELL #:		1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578 - 3758	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223									
QUARLES		WELL #:		1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556 - 3568	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3484 - 3940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
10	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	3	N	-0-			-0-
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	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
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERMAN, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 - 2640
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LILLY BELL (CADD0)				53580 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935								
COUNTY LINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262 - 3348
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	64	1	1186	3	N	-0-	-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	82	1	1115	3	N	25	-0-
						28	9					
08	1209 N	987	-0-	-222	-0-	61	1	926	3	N	-0-	-0-
09	1170 N	976	-0-	-194	-0-	73	1	903	3	N	-0-	-0-
10	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	86	1	902	3	N	20	-0-
						22	9					
*11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	68	1	893	3	N	-0-	-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		53580 300 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 7		RRCID -> 175215		COMPL. DATE 10/25/1999			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4000 - 4020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	N	-0-
						4	9				
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	611	3	N	-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	3	N	-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	N	-0-
						14	9				
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	N	-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 9		RRCID -> 181148		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014		
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-
						2	9				
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	108	3	N	-0-
						1	9				
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-
COUNTY LINE 12		WELL #: A 8		RRCID -> 181620		COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031		
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	66	3	N	-0-
						1	9				
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	55	3	N	-0-
						1	9				
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: 10A		RRCID -> 182009		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040		
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	66	3	N	-0-
						1	9				
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	55	3	N	-0-
						1	9				
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 16		RRCID -> 183276		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067		
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-
						4	9				
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	-0-
						3	9				
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	10	1	126	3	N	-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 18		RRCID -> 183301		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	3	N	-0-		-0-
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	6	1	80	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	5	1	76	3	N	-0-		-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	7	1	85	3	N	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: 11A		RRCID -> 183491		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020				
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-		-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	66	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	55	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034				
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-		1
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	66	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-		1
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-		1
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	55	3	N	1	1 1	1
						1	9						
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-		1
COUNTY LINE 22		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028				
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-		-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-		-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109				
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	3	N	-0-		-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	90	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	N	-0-		-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 4036				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-		-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	66	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	N	5	5 1	-0-
						6	9						
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037				
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	-0-		2
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	N	7	7 1	2
						8	9						
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	38	1	574	3	N	-0-		2
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	N	-0-		2
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	34	1	351	3	N	7	7 1	2
						8	9						
11	420 N	312	-0-	-108	-0-	22	1	290	3	N	-0-		2
COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020				
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-		-0-
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	5	1	66	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	3	N	-0-		-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	8	1	95	3	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 12		WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064				
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-		-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	15	1	207	3	N	5	5 1	-0-
						6	9						
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-		-0-
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	14	1	168	3	N	-0-		-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	16	1	168	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	11	1	143	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046				
06	420 N	264	-0-	-156	-0-	14	1	250	3	N	-0-		2
07	403 N	281	-0-	-122	-0-	19	1	256	3	N	5	5 1	2
						6	9						
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	N	-0-		2
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	3	N	-0-		2
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	525	3	N	10	10 1	2
						11	9						
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	594	3	N	-0-		2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
		WELL #: A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-			3
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	129	3	N	3	3	1	3
						3	9							
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	8	1	119	3	N	-0-			3
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	9	1	114	3	N	-0-			3
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	11	1	120	3	N	2	2	1	3
						2	9							
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-			3
COUNTY LINE 22		WELL #: A 22		RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020					
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	-0-			1
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	N	5	5	1	1
						6	9							
08	279 N	145	-0-	-134	-0-	9	1	136	3	N	-0-			1
09	270 N	61	-0-	-209	-0-	5	1	56	3	N	-0-			1
10	279 N	61	-0-	-218	-0-	5	1	55	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	4	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					
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-			1
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	2	2	1	1
						2	9							
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	N	-0-			1
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	N	-0-			1
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	9	1	94	3	N	2	2	1	1
						2	9							
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	N	-0-			1
COUNTY LINE 11		WELL #: A 24		RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084					
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
COUNTY LINE 21		WELL #: A 25		RRCID -> 184817		COMPL. DATE 06/24/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047					
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-			-0-
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	11	1	151	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	12	1	174	3	N	-0-			-0-
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	14	1	177	3	N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	11	1	121	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	11	1	149	3	N	-0-			-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 27		ASSOCIATED RRCID -> 184818		CAPACITY COMPL. DATE 07/13/2001			CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-		-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-		-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	7	1	85	3	N	-0-		-0-
10	155 N	92	-0-	-63	-0-	8	1	83	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-		-0-

COUNTY LINE 21		WELL #: A 28		RRCID -> 184819		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034				
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-		2
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	85	3	N	1	1 1	2
						1	9						
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-		2
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	N	-0-		2
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	5	1	603	3	N	1	1 1	2
						1	9						
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-		2

COUNTY LINE 22		WELL #: A 34		RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100				
06	240 N	134	-0-	-106	-0-	7	1	127	3	N	-0-		2
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	2	2 1	2
						2	9						
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-		2
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-		2
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	16	1	167	3	N	4	4 1	2
						4	9						
11	300 N	156	-0-	-144	-0-	11	1	145	3	N	-0-		2

COUNTY LINE 22		WELL #: A 35		RRCID -> 184821		COMPL. DATE 08/12/2001			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054				
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-		3
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	1	1 1	3
						1	9						
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-		3
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-		3
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	81	3	N	1	1 1	3
						1	9						
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	4	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				
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-		2
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	6	1	65	3	N	1	1 1	2
						1	9						
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-		2
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-		2
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	55	3	N	1	1 1	2
						1	9						
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-		2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 36		RRCID -> 185531		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-		1
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	11	1	155	3	N	4	4 1	1
						4	9						
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-		1
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	N	-0-		1
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	5	5 1	1
						6	9						
11	300 N	184	-0-	-116	-0-	13	1	171	3	N	-0-		1

COUNTY LINE 22		WELL #: A 37		RRCID -> 185644		COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073				
06	390 N	259	-0-	-131	-0-	13	1	246	3	N	-0-		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	N	5	5 1	-0-
						6	9						
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	-0-		-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	N	-0-		-0-
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	29	1	303	3	N	5	5 1	-0-
						6	9						
11	390 N	292	-0-	-98	-0-	21	1	271	3	N	-0-		-0-

COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-		-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-		-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	9	1	89	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	7	1	88	3	N	-0-		-0-

COUNTY LINE 21		WELL #: A 40		RRCID -> 185886		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036				
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	N	-0-		-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	N	8	8 1	-0-
						9	9						
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	21	1	325	3	N	-0-		-0-
09	390 N	321	-0-	-69	-0-	24	1	297	3	N	-0-		-0-
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	28	1	295	3	N	6	6 1	-0-
						7	9						
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	22	1	294	3	N	-0-		-0-

COUNTY LINE 22		WELL #: A 41		RRCID -> 185888		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070				
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-		1
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	6	6 1	1
						7	9						
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	21	1	315	3	N	-0-		1
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	22	1	275	3	N	-0-		1
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	23	1	237	3	N	6	6 1	1
						7	9						
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	19	1	253	3	N	-0-		1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
		WELL #: A 29		RRCID -> 186240		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4022 - 4032			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-				15
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5 1	66 3	N	1	1 1			15
						1 9							
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 3	N	-0-				15
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	N	-0-				15
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	55 3	N	1	1 1			15
						1 9							
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4 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			
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 3	N	-0-				4
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	N	3	3 1			4
						3 9							
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	10 1	148 3	N	-0-				4
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	12 1	148 3	N	-0-				4
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13 1	136 3	N	3	3 1			4
						3 9							
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	149 3	N	-0-				4

COUNTY LINE 11		WELL #: A 32		RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH		4180 PERF. 4046 - 4074			
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	10 1	185 3	N	-0-				1
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20 1	277 3	N	3	3 1			1
						3 9							
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 3	N	-0-				1
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23 1	280 3	N	-0-				1
10	310 N	158	-0-	-152	-0-	13 1	138 3	N	6	6 1			1
						7 9							
11	210 N	120	-0-	-90	-0-	8 1	112 3	N	-0-				1

HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740 WELL #: 4		RRCID -> 090271		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH		4130 PERF. 4098 - 4105			
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-				40
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-				40
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-				40
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-				40
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-				40
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-				40

LILLY BELL (STRAWN) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		53580 800 333935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
		WELL #: A 47		RRCID -> 196680		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH		3244 PERF. 2315 - 2323			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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

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

WILLIAMS		WELL #:		5A	RRCID ->	118685	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	556	PERF.	515 - 556
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDLEY-CANYON		53692 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TAYLOR		
CONTINUAL OIL & GAS, INC.		173790										
LINDLEY, HARDIE		WELL #:		1	RRCID ->	119326	COMPL. DATE	05/00/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3883 - 4315
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER)		53731 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS		
DELANEY OIL AND GAS COMPANY		210850										
HEIRS, COOK		WELL #:			RRCID ->	140102	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	4345	PERF.	4006 - 4016
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008												

LINK RANCH (STRAWN)		53738 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
LINK "M"		WELL #: 1		RRCID -> 290333		COMPL. DATE 03/05/2018		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2778 - 2782				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3	N	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3	N	-0-			-0-

LIPAN (BIG SALINE)		53826 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
SOSEBEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 114914		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)		53826 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
ALARON ENERGY, INC.		010450										
PETREY, H.		WELL #: 1		RRCID -> 081600		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT			-0-

BIG STAR EXPLORATION		070442										
ADDISON-PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 134843		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757				
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC		100345										
CRAVENS		WELL #: 1		RRCID -> 071128		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
STEWART-HOOD		WELL #: 1 L		RRCID -> 078269		COMPL. DATE 01/14/1978		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252				
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	776	3	N	-0-			-0-
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3	N	-0-			-0-
08	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	3	N	-0-			-0-
09	780 N	751	-0-	-29	-0-	751	3	N	-0-			-0-
10	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	3	N	-0-			-0-
11	750 N	710	-0-	-40	-0-	710	3	N	-0-			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD						
9K INVESTMENTS LLC				988752									
KEY				WELL #:	1	RRCID ->	078250	COMPL. DATE	03/19/1978	TOTAL DEPTH	5111	PERF.	4414 - 4958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-			19	
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-			19	
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-			19	
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-	4	5	15	
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-			15	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15	

LIPAN (STRAWN)				53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD						
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345									
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4				WELL #:	2	RRCID ->	071136	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	5189	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-			-0-	
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-			-0-	
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-			-0-	
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			-0-	
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-			-0-	

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2				WELL #:	4	RRCID ->	071137	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	224 - 342
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FAULKNER, K. H.				WELL #:	1	RRCID ->	071330	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BROOKSHIRE, BOBBY G.				WELL #:	1	RRCID ->	072569	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

JERICHO ENERGY, INC				432097	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD						
DOSTER BRUCE				WELL #:	1	RRCID ->	057807	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2869 - 0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	N	-0-		-0-	
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	N	-0-		-0-	
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	N	-0-		-0-	
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	-0-		-0-	
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	N	-0-		-0-	

LIPAN (STRAWN)		//CONT.// 53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD			
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.// 432097									
GUERRY GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 058173		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	9 1	185 2	N	-0-		-0-
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	8 1	166 2	N	-0-		-0-
08	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	6 1	138 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	6 1	134 2	N	-0-		-0-
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	8 1	162 2	N	-0-		-0-
11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	7 1	141 2	N	-0-		-0-

CLAPP, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732			
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	3 1	65 2	N	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	3 1	72 2	N	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	3 1	73 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	3 1	72 2	N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	3 1	67 2	N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	3 1	59 2	N	-0-		-0-

GUERRY, GRADY		WELL #: 6		RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 2686			
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	4 1	75 2	N	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	2 1	32 2	N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	2 1	41 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	2 1	42 2	N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	2 1	38 2	N	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	2 1	46 2	N	-0-		-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983		RRCID -> 070826		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A			
HOOPER		WELL #: 3E									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A			
ALDENHOVEN		WELL #: 1									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SUN-KEY OIL CO., INC.		829320		RRCID -> 070511		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A			
HALBERT		WELL #: 2E									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
ALDENHOVEN				WELL #:	2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4556 - 4824
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 3	N	-0-				-0-
07		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-				-0-
08		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-				-0-
10		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-				-0-
11		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-				-0-

STEWART-HOOD				WELL #:	1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF.	1698 - 1708
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-

WYOMING DIAMOND A LLC				945735					CNTY: HOOD				
ALDENHOVEN				WELL #:	2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	N/A
06		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-				-0-
07		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-				-0-
08		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 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	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-				-0-
11		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 2	N	-0-				-0-

LITE (STRAWN)				53927 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655									
BARNETT				WELL #:	1	RRCID ->	118204	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	1827 - 1831
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-				-0-
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-				-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-				-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-				-0-
*10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-				-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT				-0-

BARNETT				WELL #:	2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995	PERF.	1810 - 1829
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-				-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-				-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-				-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-				-0-
*10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-				-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT				-0-

BARNETT				WELL #:	3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985	PERF.	1809 - 1814
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-				-0-
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-				-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-				-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-				-0-
*10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-				-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT				-0-

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655									
VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845	PERF. 1674 - 1695		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1825 - 1841		
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
07	992 N	688	-0-	-304	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2228 - 2232		
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105	7	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2023 - WELL PLUGGED 4/25/2023													

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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		2	RRCID ->	233622	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1726 - 1742		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
KNOX, W. D.		WELL #:		3	RRCID ->	233623	COMPL. DATE	03/26/1979	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2809 - 2836					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		4	RRCID ->	233625	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2020 - 2032					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID ->	233634	COMPL. DATE	12/19/1977	TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2139 - 2149					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAMMER		WELL #:		2	RRCID ->	286483	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2870 - 2936					
06	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					52
07	DLQ G-10	6	-0-	6	16	6	2			Y	-0-					52
08	22 N	6	-0-	-16	-0-	6	2			Y	-0-					52
09	9 N	9	-0-	-9	-0-	9	2			Y	-0-					52
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					52
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					52

GRAMMER		WELL #:		4	RRCID ->	286484	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2826 - 2918					
06	19 N	5	-0-	-14	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

GRAMMER		WELL #:		6	RRCID ->	286485	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2795 - 2899					
06	19 N	5	-0-	-14	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

GRAMMER		WELL #:		3	RRCID ->	286486	COMPL. DATE	09/07/1975	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2826 - 2915					
06	19 N	5	-0-	-14	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
GRAMMER WELL #: 1A RRCID -> 286487 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2832 - 2848												
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
GRAMMER WELL #: 7 RRCID -> 286488 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 2850 - 2930												
06	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
LITTLE LONGHORN (MORRIS) 54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
ARBEN OIL, INC. 028802												
GRIFFIS, T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 091233 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2188 - 2192												
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GRIFFIS, T. WELL #: 4 RRCID -> 125943 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 2184												
06	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 #	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												
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-		-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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												
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-		-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-

LOCKER (DUFFER)		//CONT.//		54290 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
RENPRO		WELL #:		1		RRCID -> 142621		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3			-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	3			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3			-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3			-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	3			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3			-0-

RENPRO		WELL #:		2		RRCID -> 142624		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920		
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3			8
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3			8
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	3			8
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3			8
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	3			8
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-		104	3	4	9	12

LOKEY (ATOKA 1250)				54443 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HARRISON		WELL #:		6		RRCID -> 135860		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412		
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT	-0-
10		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARRISON		WELL #:		5		RRCID -> 136595		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401		
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT	-0-
10		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)				54580 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.				292000								
CARTER		WELL #:		3		RRCID -> 167858		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 3718		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-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-

CARTER 1A		WELL #:		1		RRCID -> 168410		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
09		14B DENY	-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

LONE CAMP (MARBLE FALLS) J-TEC PRODUCTION, LLC MITCHELL C SW		54580 599 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	1	RRCID ->	204789	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	4537	PERF.	4461 - 4516					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3			N	-0-					-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-					-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-					-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-					-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-					-0-
*11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-					-0-

NAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF.	4508 - 4517
06	540 N	451	-0-	-89	-0-	440 3	11 9	N	10		10
07	527 N	461	-0-	-66	-0-	444 3	17 9	N	15		25
08	620 N	438	-0-	-182	-0-	410 3	28 9	N	25		50
09	450 N	364	-0-	-86	-0-	342 3	22 9	N	20		70
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	425 3	22 9	N	20		90
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 3		N	-0-		90

MITCHELL, C. -18-		WELL #:	1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	4096 - 4114
06	660 N	92	-0-	-568	-0-	92 3		N	-0-		-0-
07	620 N	168	-0-	-452	-0-	168 3		N	-0-		-0-
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3		N	-0-		-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-		-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-		-0-
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY WHARTON 2-21		WELL #:	2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4270 - 4276
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2		N	-0-		14
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-		14
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		14
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		14
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		14
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		14

WHARTON 3-16		WELL #:	1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF.	4068 - 4072
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-		52
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		52
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		52
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		52
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		52
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		52

WHARTON 2-21		WELL #:	7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4207 - 4293
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		4
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		4
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		4
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		4
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		4
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		4

LONE CAMP (STRAWN)		54580 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
RHYNE, J.V.		706379										
BIRDWELL		WELL #:		1R	RRCID -> 163113	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 4355	PERF. 2294	- 2420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONG, C.B.		WELL #:		14	RRCID -> 095786	COMPL. DATE 12/22/1970	TOTAL DEPTH 565	PERF. 512	- 528			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONG, C.B.		WELL #:		9	RRCID -> 095787	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 560	PERF. 507	- 524			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONG, C.B.		WELL #:		1	RRCID -> 095788	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 590	PERF. 520	- 540			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONG, C.B.		WELL #:		7	RRCID -> 095789	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 560	PERF. 505	- 512			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332								
LONG, C.B.		WELL #:		2	RRCID ->	095790	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522 - 528
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C.B.		WELL #:		16	RRCID ->	121056	COMPL. DATE	07/28/1971	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	520 - 544
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. -C-		WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525 - 548
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. -B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 - 540
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 - 545
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)				54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4480 - 4488
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER "23"				WELL #:	1	RRCID ->	148783	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	4171	PERF.	3678 - 3713	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		RRCID ->	168423	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	4095	PERF.	3888 - 3894	
CARTER 7-40				WELL #:	1									
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-			60
07	651 N	361	-0-	-290	-0-	361	3			Y	-0-			60
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			60
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-			60
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			60
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			60

CITORI CARTER				WELL #:	1	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3865 - 3871	
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-			22
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-			22
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-			22
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-			22
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-			22
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			22

LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
TURNER				WELL #:	1	RRCID ->	069800	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2023 - WELL PLUGGED 3/2/2023														

L.J. RESOURCES, LLC				479988		RRCID ->	041916	COMPL. DATE	02/14/1967	TOTAL DEPTH	4332	PERF.	N/A	
WATSON, ROSS F.				WELL #:	1									
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			14
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			14
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988											
WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	044019	COMPL. DATE	03/10/1967	TOTAL DEPTH	4237	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	EOM BALANCE
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-				-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-

WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	057442	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF. N/A				
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				18
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				18
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				18
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				18
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				18
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-				18

WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID ->	070043	COMPL. DATE	12/12/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A				
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				43
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				43
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				43
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				43
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-				43
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				43

WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID ->	070044	COMPL. DATE	11/16/1976	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-				78
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				78
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				78
09	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-				78
10	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-				78
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-				78

COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	189442	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3854 - 3880				
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
07	651 N	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-				-0-
08	558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-				-0-
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-				-0-
10	465 N	261	-0-	-204	-0-	261	2			N	-0-				-0-
11	450 N	309	-0-	-141	-0-	309	3			N	-0-				-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563								
STUART, J. N. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-		79
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		79
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		79
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 2	N	-0-		79
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		79
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-		79

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 194163		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993		
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2	N	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		-0-
08	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2	N	-0-		-0-
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2	N	-0-		-0-
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2	N	-0-		-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660		
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		58
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		58
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		58
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		58
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		58
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3	N	-0-		58

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200326		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898		
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 203517		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990		
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2	Y	-0-		-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	Y	-0-		-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2	Y	-0-		-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	Y	-0-		-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	Y	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209993		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
07	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2	N	-0-		-0-
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2	N	-0-		-0-
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2	N	-0-		-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-		-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211954		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944		
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-		-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	510 N	451	-0-	-59	-0-	451	2	N	-0-			-0-
07	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2	N	-0-			-0-
08	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2	N	-0-			-0-
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2	N	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3	N	-0-			-0-

JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052
06	660 N	318	-0-	-342	-0-	318	2	N	-0-			-0-
07	682 N	359	-0-	-323	-0-	359	2	N	-0-			-0-
08	558 N	359	-0-	-199	-0-	359	2	N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2	N	-0-			-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2	N	-0-			-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-			-0-
08	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
06	630 N	460	-0-	-170	-0-	460	2	N	-0-			-0-
07	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2	N	-0-			-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
11	630 N	588	-0-	-42	-0-	588	3	N	-0-			-0-

COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	56	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	54	-0-	54	-0-	110	54	N	-0-			-0-
09	162 X	52	-0-	-110	-0-	52	2	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580
06	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2	N	-0-			-0-
07	4464 X	4419	-0-	-45	-0-	4419	2	N	-0-			-0-
08	4619 X	4285	-0-	-334	-0-	4285	2	N	-0-			-0-
09	4470 X	4122	-0-	-348	-0-	4122	2	N	-0-			-0-
10	4619 X	4316	-0-	-303	-0-	4316	2	N	-0-			-0-
11	4470 X	3917	-0-	-553	-0-	3917	3	N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 24		RRCID -> 248507		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-			-0-

COPELAND		WELL #: 17		RRCID -> 261281		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906				
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	438	2	78 9 Y	71	155 1		31
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8 9 Y	7			38
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	582	2	8 9 Y	7			45
09	330 N	165	-0-	-165	-0-	139	2	26 9 Y	24			69
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				-0-			69
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	Y	-0-			69

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 279277		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972				
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 279278		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994				
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2	Y	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	63	-0-	-185	-0-	63	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	31	-0-	-209	-0-	31	3	Y	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 18		RRCID -> 279279		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980				
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	463	2	8 9 Y	7	17 1		3
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1 9 Y	1			4
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1 9 Y	1			5
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-			5
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	Y	-0-			5
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	-0-			5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 155952		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052				
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #: 4										
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	119	1	756 3 N	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	120	1	810 3 N	-0-			-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	126	1	786 3 N	-0-			-0-
09	870 N	861	-0-	-9	-0-	108	1	753 3 N	-0-			-0-
10	899 N	879	-0-	-20	-0-	107	1	772 3 N	-0-			-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	159746	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 4021 - 4072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	78 1	632 3	N	-0-		-0-
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	85 1	742 3	N	-0-		-0-
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	70 1	558 3	N	-0-		-0-
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	86 1	798 3	N	-0-		-0-
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	90 1	868 3	N	-0-		-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

DIAZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	197234	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 3300 - 3312	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		WELL #:		1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3757 - 4120	
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3757 - 4120	
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3757 - 4120	
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1893 - 1959	
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		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	
06		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3202 - 3212	
GARY STALLINGS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3202 - 3212	
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
08		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
LONG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3092 - 3425			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-		24	1	265	3	N	-0-			-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-		25	1	264	3	N	-0-			-0-
08	310 N	288	-0-	-22	-0-		25	1	263	3	N	-0-			-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-		27	1	255	3	N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-		26	1	268	3	N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	1864 - 3205			
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-		89	1	694	3	N	-0-			-0-
07	806 N	775	-0-	-31	-0-		92	1	683	3	N	-0-			-0-
08	775 N	720	-0-	-55	-0-		87	1	633	3	N	-0-			-0-
09	780 N	682	-0-	-98	-0-		88	1	594	3	N	-0-			-0-
10	775 N	709	-0-	-66	-0-		87	1	622	3	N	-0-			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-						N	NO RPT			-0-

LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3267 - 3304			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONG RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3062 - 3248			
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-		20	1	221	3	N	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-		23	1	238	3	N	-0-			-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-		21	1	224	3	N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-		23	1	217	3	N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-		22	1	229	3	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT			-0-

LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190			
06	210 N	187	-0-	-23	-0-		39	1	148	3	N	-0-			-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-		42	1	157	3	N	-0-			-0-
08	217 N	191	-0-	-26	-0-		41	1	150	3	N	-0-			-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-		40	1	138	3	N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-		41	1	140	3	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277			
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		108	1	896	3	Y	-0-			-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		115	1	934	3	Y	-0-			-0-
08	1054 N	991	-0-	-63	-0-		111	1	880	3	Y	-0-			-0-
09	990 N	554	-0-	-436	-0-		76	1	478	3	Y	-0-			-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		135	1	1123	3	Y	-0-			-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-						Y	NO RPT			-0-

LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-

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

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713	150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5		RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168	-	3248
06	390 N	380	-0-	-10	-0-		32	1	348	3	Y	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-		34	1	360	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	392	-0-	-11	-0-		34	1	358	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-		35	1	336	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	374	-0-	-29	-0-		33	1	341	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-						Y	NO RPT			-0-

LONG RANCH		WELL #:		7		RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A		
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-		25	1	270	3	N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-		26	1	274	3	N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-		26	1	272	3	N	-0-			-0-
09	240 N	35	-0-	-205	-0-		3	1	32	3	N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT			-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		2174	3			N	-0-			14
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		2078	3			N	-0-			14
08	1767 N	1759	-0-	-8	-0-		1748	3	11	9	N	10	10	8	14
09	2160 N	1404	-0-	-756	-0-		1404	3			N	-0-			14
10	2077 N	937	-0-	-1140	-0-		931	3	6	9	N	5			19
11	1710 N	288	-0-	-1422	-0-		285	3	3	9	N	3			22

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		55486		300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991													
GRAGG NORTH		WELL #:		2		RRCID ->	201659	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	4310	-	4314
06	60 N	41	-0-	-19	-0-		41	2			Y	-0-			45
07	62 N	39	-0-	-23	-0-		39	2			Y	-0-			45
08	62 N	23	-0-	-39	-0-		23	2			Y	-0-			45
09	30 N	6	-0-	-24	-0-		6	2			Y	-0-			45
10	31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2			Y	-0-			45
11	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			128
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			128

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)			//CONT.//	55486 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
LONG TRUSTS, THE			//CONT.//	507585								
ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB			WELL #:	5	RRCID -> 083531	COMPL. DATE 06/04/1978	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4205	- 4237			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	Y	-0-			66
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	Y	-0-			66
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-			66
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-			66
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	Y	-0-			66
11		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			
06		3000 N	2046	-0-	-954	2842	2046 2	Y	-0-			91
07		3100 N	2147	-0-	-953	1889	2147 2	Y	-0-			91
08		3100 N	2092	-0-	-1008	881	2092 2	Y	-0-			91
09		2962 N	2081	-0-	-881	-0-	2081 2	Y	-0-			91
10		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	Y	-0-			91
11		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			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LUKER (BRENEKE)				55634 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN					
ANDERSON, FELIX				021816								
ANDERSON, FELIX			WELL #:	1	RRCID -> 099908	COMPL. DATE 05/10/1982	TOTAL DEPTH 1206	PERF. 1121	- 1124			
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND)				55768 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN					
REVARD PETROLEUM, L.L.C.				703609								
MACDONALD			WELL #:	1	RRCID -> 153379	COMPL. DATE 12/12/1994	TOTAL DEPTH 4472	PERF. 4243	- 4248			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17

LUSBY (MARBLE FALLS LIME)				55810 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
G & F OIL, INC.				292000								
KAHN, M.			WELL #:	1	RRCID -> 124151	COMPL. DATE 08/27/1982	TOTAL DEPTH 3657	PERF. 3580	- 3583			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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-

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

LYNDI (DUFFER)		55995 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 1		RRCID -> 090130		COMPL. DATE 07/31/1980		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3838 - 3861		
ROGERS "B"												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		56059 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 1A		RRCID -> 144925		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1673 - 1718		
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT												
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3	N	-0-			-0-
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3	N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		56147 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
		824339		WELL #: 2		RRCID -> 144927		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698		
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3	N	-0-			-0-
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3	N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		56147 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
		824339		WELL #: 2		RRCID -> 145285		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 1758		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M.E.S. (ELLENBERGER)		56147 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #: 5		RRCID -> 259003		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842		
SINGLETON, JOE												
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	10	2	1	9	N	1	199
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	142	1	57
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			57
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

M. G. C. (BEND)		56166 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
PROBE EXPLORATION COMPANY		679299		WELL #: 1		RRCID -> 237211		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3740 - 3744		
PARKS												
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			75
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			75
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			75
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			75
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-			75
11	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	3	N	-0-			75

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.//	56166 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN							
			684615										
		WELL #:	R	1	RRCID ->	106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4066 - 4076		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HATCHETT RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	109043	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3887 - 3904
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT	-0-
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-

HATCHETT RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	245550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3808 - 3814
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT	-0-
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-

HATCHETT RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	245555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3786 - 3791
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT	-0-
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-

M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY			56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
			498735							
		WELL #:	1	RRCID ->	038038	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2330 - 2340
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	28
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	28
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

REID, GRADY		WELL #:	2	RRCID ->	046230	COMPL. DATE	04/15/1969	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2280 - 2290
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735									
REID, M. J.		WELL #:		1A	RRCID ->	099120	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2289 - 2294		
M	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
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-

REID, M. J.		WELL #:		1C	RRCID ->	102898	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2300 - 2308		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-

REID, M.J.		WELL #:		1D	RRCID ->	120241	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2297 - 2314		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				-0-

REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID ->	124509	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	2382	PERF. 2290 - 2294		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				13
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				13
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				13
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				13
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				13
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				13

M. ROSS (DUFFER)		56332 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PETROCAT INNOVATIONS, LLC		660311											
CALLICOTT BROTHERS		WELL #:		7	RRCID ->	132952	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 3500 - 3510		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAGERS (CONGL. UPPER)		56663 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
MAGERS		WELL #:		1	RRCID ->	165723	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3633 - 3781		
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-				15
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	Y	-0-				15
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	-0-				15
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-				15
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	Y	-0-				15
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	Y	-0-				15

MAGGIE LOU (MISS.) 56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 WILSON, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054

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

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

MAGNUM (CONGL) 56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 CAREY, CLEVE W. 131300
 CAREY, CLEVE W. WELL #: 1 RRCID -> 153806 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

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

CAREY, C. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

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

MALES (STRAWN) 56922 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 ADAMS-CRAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074904 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A

06	210 N	201	-0-	-9	-0-	28	1	173	2	N	-0-					-0-
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	31	1	187	2	N	-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	20	1	154	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC		714311		WELL #:	1	RRCID ->	165492	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4189 - 4369
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		127 N	127	-0-	-0-	127 2			N	-0-			-0-
07		124 N	100	-0-	-24	100 2			N	-0-			-0-
08		93 N	82	-0-	-11	82 2			N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	65 2			N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	71 2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #:	1	RRCID ->	078187	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	4278 - 4342
06		114 N	114	-0-	-0-	16 1	98 2		N	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	19 1	112 2		N	-0-			-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	8 1	122 2		N	-0-			-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	127 2			N	-0-			-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	123 2			N	-0-			-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	14 1	104 2		N	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	084183	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3817 - 3837	
06		1327 N	1327	-0-	-0-	1327 2			N	-0-			1
07		1506 N	1506	-0-	-0-	1506 2			N	-0-			1
08		1540 N	1540	-0-	-0-	1540 2			N	-0-			1
09		1389 N	1389	-0-	-0-	1389 2			N	-0-			1
10		1944 N	1944	-0-	-0-	1944 2			N	-0-			1
11		1510 N	1510	-0-	-0-	1510 2			N	-0-			1

LONG-JONES		WELL #:		2	RRCID ->	086168	COMPL. DATE	12/30/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4200 - 4253	
06		300 N	295	-0-	-5	41 1	254 2		N	-0-			-0-
07		310 N	293	-0-	-17	42 1	251 2		N	-0-			-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	19 1	275 2		N	-0-			-0-
09		300 N	295	-0-	-5	295 2			N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	290 2			N	-0-			-0-
11		270 N	254	-0-	-16	29 1	225 2		N	-0-			-0-

MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	086611	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	4284 - 4348	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALKER, RONNIE		WELL #:		1	RRCID ->	154586	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4191 - 4208	
06		16 N	16	-0-	-0-	2 1	14 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MALES (4650)		56922 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
BAILEY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077949		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 4644 - 4658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-		2 1		11 2	N	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			66
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			66
09	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-			66
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			66
11	0 N	-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				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
KIDWELL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 089305		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 5413		PERF. 4772 - 4778				
06	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
07	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	431	1	962	2	N	-0-			-0-
08	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
10	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-			-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
ADAMS-CRAVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131821		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 4547 - 4616				
06	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	62	1	376	2	N	-0-			83
07	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	66	1	398	2	N	-0-			83
08	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	30	1	433	2	N	-0-			83
09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-			83
10	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			83
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	46	1	351	2	N	-0-			83
MALES (4850)		56922 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC		101481												
SHARPE		WELL #: 1		RRCID -> 073114		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4315 - 5058				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889												
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072712		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4328 - 5206				
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	82	1	525	2	N	-0-			128
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	79	1	550	2	N	-0-			128
08	651 N	632	-0-	-19	-0-	84	1	548	2	N	-0-			128
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	75	1	523	2	N	-0-			128
*10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	70	1	558	2	N	-0-			128
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	541	2	N	-0-			128

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889															
DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070															

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814															

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	P&A	COND	-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															

06	14B	DENY	133	-0-	133	2388	133	2			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	107	-0-	107	2495	107	2			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	80	-0-	80	2575	80	2			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	64	-0-	64	2639	64	2			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	69	-0-	69	2708	69	2			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2708					N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930															
LONG - JONES WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A															

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

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826															

06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			29
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-			29
08	14B2	EXT	37	-0-	37	37	2	1	35	2	N	-0-			29
09	14B2	EXT	53	-0-	53	90	53	2			N	-0-			29
10	14B2	EXT	58	-0-	58	148	58	2			N	-0-			29
11	199	X	51	-0-	-148	-0-	6	1	45	2	N	-0-			29

MALES (4850)															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
CRAVER, R. M. //CONT.// 809930															
WELL #: 1 RRCID -> 102897 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-				N	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1

MALLORY (STRAWN)															
BRAKA OPERATING, L.L.C. 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
STUART, J. N. "B" 088563															
WELL #: 31 RRCID -> 256839 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 1070 - 1086															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	-0-		73	2	N	-0-				-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-		80	2	N	-0-				-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-		70	2	N	-0-				-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-				-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-		72	2	N	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		67	3	N	-0-				-0-

STUART, J. N. "B"															
WELL #: 25 RRCID -> 291553 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1026 - 1038															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	-0-		73	2	N	-0-				-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-		80	2	N	-0-				-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-		70	2	N	-0-				-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-				-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-		72	2	N	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		67	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															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

STERLING OIL AND GAS 818896															
MALLORY, O. L. WELL #: 2 RRCID -> 100890 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 1674 PERF. 1082 - 1090															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				08/04/2023									

TRACER OPERATING, INC. 863965															
TARPON "B" WELL #: 1 RRCID -> 200436 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1571 PERF. 1354 - 1384															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

SA4(STRICKLAND)		WELL #: 1		RRCID -> 141977		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3984		PERF. 3284 - 3313				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-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-

SA 2 (TROXELL)		WELL #: 1		RRCID -> 141984		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 3940		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SA3 (COLQUITT)		WELL #: 1		RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3353 - 3368				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-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-

STANSELL-HARRELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3268 - 3308				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

EVEREST NETWORK LLC ZIEHR, HENRY ET AL		252052		WELL #: 1		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3220 - 3253		
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			1
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			1
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			1
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			1
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			1
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			1

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
JP OIL & GAS, LLC				448017											
KERR				WELL #:	4	RRCID ->	093521	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	3204 - 3208		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAYNICK, WEST				WELL #:	1	RRCID ->	137339	COMPL. DATE	05/08/1980	TOTAL DEPTH	3667	PERF.	3229 - 3240		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAYNICK, WEST				WELL #:	2	RRCID ->	137340	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3214 - 3230		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN, FRED				WELL #:	2	RRCID ->	142126	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	3184 - 3224		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN, FRED				WELL #:	3	RRCID ->	142129	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3207 - 3218		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

KERR				WELL #:	6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3211 - 3288		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
ROCK OPERATING WEATHERS				722855							
		WELL #:		1	RRCID ->	113512	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3291 - 3311
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1350 #	1083	-0-	-267	-0-	1083	2	Y	-0-		-0-
07	1240 #	1034	-0-	-206	-0-	1034	2	Y	-0-		-0-
08	1178 #	1038	-0-	-140	-0-	1038	2	Y	-0-		-0-
09	1080 #	999	-0-	-81	-0-	999	2	Y	-0-		-0-
10	1116 #	895	-0-	-221	-0-	895	2	Y	-0-		-0-
11	1080 #	927	-0-	-153	-0-	927	2	Y	-0-		-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964			CNTY: EASTLAND				
CLABORNE				WELL #:	1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950 PERF. 3364 - 3378
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032		N	NO RPT		-0-

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)				57100 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
GARRETT				WELL #:	1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630 PERF. 3063 - 3080
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-
07	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2	N	-0-		-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2	N	-0-		-0-
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2	N	-0-		-0-
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	3	N	-0-		-0-

MANGUM, WEST (3100)				57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
BERRY				WELL #:	1	RRCID ->	089074	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3748 PERF. 3144 - 3156
06	150 #	25	-0-	-125	-0-	25	2	N	-0-		112
07	155 #	27	-0-	-128	-0-	27	2	N	-0-		112
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-		112
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		112
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		112
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		112

CDJ OIL CO.				140598			CNTY: EASTLAND				
HARLOW, LOUISE "D"				WELL #:	1	RRCID ->	133343	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3820 PERF. 3258 - 3288
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
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

HARLOW, LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	135175	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	3838 PERF. 3271 - 3290
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
 MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150

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

STOVAL, HOWARD 824340
 DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

06	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					4
07	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					4
08	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					4
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					4
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					4

AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

06	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

AUTRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235

06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

AUTRY "H" WELL #: 1 RRCID -> 131765 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 3829 PERF. 3347 - 3352

06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					82
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					82
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					82
09	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					82
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					82
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					82

AUTRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209

06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					63
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					63
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					63
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					63
10	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					63
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					63

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		6 #	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-		73
07		6 #	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-		73
08		6 #	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-		73
09		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-		73
10		5 #	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-		73
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		73

AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266
06		10 #	6	-0-	-4	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
07		10 #	7	-0-	-3	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
08		10 #	6	-0-	-4	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
09		9 #	4	-0-	-5	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
10		8 #	2	-0-	-6	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		-0-

AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160
06		30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-		-0-
07		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-		-0-
08		31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-		-0-
09		30 #	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-		-0-
10		14 #	3	-0-	-11	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-

MANGUM, WEST (3450)		57103 600		ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
CDJ OIL CO.		140598										
HARLOW, LOUISE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	131759	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3443 - 3471
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HONEA, AVA		WELL #:		1	RRCID ->	141398	COMPL. DATE	07/31/1978	TOTAL DEPTH	3808	PERF.	3440 - 3445
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MANNING-OCONNOR (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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		164

MANNING-OCONNOR (CADDO)		//CONT.//		57186 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782								
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID -> 120877	COMPL. DATE 11/29/2022	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 3312	- 3318			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615			CNTY: PALO PINTO					
BROOKS		WELL #:		2	RRCID -> 242252	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3292	- 3300			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARBLE FALLS (4070)				57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BASA RESOURCES, INC.				053974								
WRIGHT, C. M.		WELL #:			RRCID -> 237869	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 4309	PERF. 3978	- 4008			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012												

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761			CNTY: PALO PINTO					
ALEXANDER		WELL #:		1 L	RRCID -> 115661	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 4779	PERF. 4076	- 4112			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC.				500222			CNTY: PALO PINTO					
MCCLURE LEASE		WELL #:		4	RRCID -> 282982	COMPL. DATE 05/13/2013	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4412	- 4454			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWDEN-BANE		WELL #:		1	RRCID -> 282983	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4580	- 4620			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIANAS, S. (GARDNER)		57420 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703														
RANCH TWO		WELL #: 1		RRCID -> 115386		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3235 - 3251								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MARINER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3558 - 3574								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M		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

MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284									
DEAN, HELEN LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 169397		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3857 - 3867		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARMAC (MARBLE FALLS)				57648 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BLACKBURN, GIL				073028									
BERKLEY		WELL #:		1	RRCID -> 099129		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5527		PERF. 5475 - 5527		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911					CNTY: EASTLAND				
WILLIAMS		WELL #:		1 U	RRCID -> 100722		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5436 - 5446		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223					CNTY: EASTLAND				
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID -> 207094		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 5516 - 5538		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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		
06	DLQ G-10	191	-0-	191	-0-	613	191	2	Y	-0-			-0-
07	841 N	228	-0-	-613	-0-	-0-	228	2	Y	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	Y	-0-			-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 115328		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3074 - 3084		
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	78	-0-	78	283	78	2		Y	-0-			-0-
07	384 N	101	-0-	-283	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077

06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-

K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281551 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940

06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2697	2	6 9	N	5			111
07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2785	2	2 9	N	2			113
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			113
09	2670 N	2038	-0-	-632	-0-	2038	2		N	-0-			113
10	2759 N	2589	-0-	-170	-0-	2589	2		N	-0-			113
11	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2694	2	4 9	N	4			117

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
 RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054

06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			11
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			11
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			11
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			11
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			11
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			11

RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010

06	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2		N	-0-			8
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-			8
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			8
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			8
10	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			8
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			8

RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010

06	420 N	30	-0-	-390	-0-	30	2		N	-0-			2
07	341 N	27	-0-	-314	-0-	27	2		N	-0-			2
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			2
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			2
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			2
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			2

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059											
MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	114534	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3038 - 3044			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	2 N		-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-				-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-

LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	3032 - 3036			
06	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-				27
07	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-				27
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				27
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				27
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				27
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				27

MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2942 - 2946			
06	150 N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-				44
07	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-				44
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				44
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				44
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				44
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				44

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		573657	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3054 - 3062			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		WELL #:		57742 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
ROB-JOE GAS & OIL CO.		WELL #:		715500											
SWENSON HEIRS		WELL #:		31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3225 - 3240			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARY EMMA (CADD)		WELL #:		57913 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND						
3 S PRODUCTION, INC.		WELL #:		953796											
SHEPARD		WELL #:		1	RRCID ->	150385	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	2804 - 2820			
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	110	3	44	9	N	40	164	1		29
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	107	3	39	9	N	35				64
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	107	3	20	9	N	18				82
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	86	3	55	9	N	50				132
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	74	3	23	9	N	21				153
11	120 N	38	-0-	-82	-0-	15	3	23	9	N	21				174

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

MATTHEWS (CADD)		58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
FTC CONSULTING, LLC		288423													
MATTHEWS ACC 2		WELL #:		25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962		PERF. 4333 - 4340			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-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			
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	3	4	9	N	4			36
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1148	3	3	9	N	3			39
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	3	3	9	N	3			42
09		1080 N	948	-0-	-132	-0-	934	3	14	9	N	13			55
10		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1739	3	45	9	N	41			96
11		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1888	3	43	9	N	39			135

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

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

MCBRIDE (BEND CONGL.)												
PETEX												
FAMBRO "D"												
WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864												

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

06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-

FAMBRO "CC"												
WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788												

06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-

FAMBRO E												
WELL #: 1 RRCID -> 147661 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906												

06	90 N	69	-0-	-21	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-

SAM FAMBRO '10'												
WELL #: 2 RRCID -> 274732 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3874 - 3934												

06	690 N	548	-0-	-142	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	535	-0-	-147	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-	-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	-0-	-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)												
NORTH LAKE RESOURCES LLC												
BUZBEE "F"												
WELL #: 1 RRCID -> 088560 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3314 - 3320												

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC												
BRANNON II												
WELL #: 5 RRCID -> 092534 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3648												

06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MCLLISH-STONE (CONGL, UP)		//CONT.//		58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
STONE		WELL #:		1	RRCID ->	095562	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3618 - 3636	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANNON II		WELL #:		6	RRCID ->	097601	COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3750 - 3758	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLLISH-STONE (CONGL, LO)				58998 301	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
BRANNON II		WELL #:		4	RRCID ->	090072	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3800 - 3810	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCREA (STRAWN, LO.)				59142 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782									
LAW "62"		WELL #:		1	RRCID ->	256302	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	2506 - 2526	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCREA HEIRS (LAKE SAND)				59145 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782									
MCCREA HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	125719	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3714 - 3725	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS)				59163 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
J & J WHITESIDE INC.				427649									
WHITESIDE		WELL #:		2	RRCID ->	076143	COMPL. DATE	04/12/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	N/A	
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCUISTION (MARBLE FALLS) //CONT.// 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649														
WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11		8 # NO RPT		-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A														

06		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	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 # NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDANIEL (CONGL.) 59255 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740														
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 105161 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999														

06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
08		620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-			-0-
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	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														

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

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345														
WEST, F. WELL #: 2 RRCID -> 073094 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A														

06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
08		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			-0-
09		360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2		N	-0-			-0-
10		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2		N	-0-			-0-
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2		N	-0-			-0-

CRAVENS WELL #: 4 RRCID -> 074055 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A														

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

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345									
PEVELER, M.		WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	284	N	284	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-	-0-

CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673			
06	291	N	291	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-	-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-	-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-

NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095			
06	191	N	191	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-

WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738			
06	150	N	123	-0-	-27	123	2	N	-0-	-0-	-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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			
06	144	N	144	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-	-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345												
MCINTOSH D.		WELL #: 2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A						
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-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-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 CATE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 082437 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-			-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954

06	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2		N	-0-			-0-
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-

FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
07	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2		N	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
09	840 N	830	-0-	-10	-0-	830	2		N	-0-			-0-
10	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2		N	-0-			-0-
11	840 N	799	-0-	-41	-0-	799	2		N	-0-			-0-

SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-

LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-

COOK, DAVID W. 174327
 COOK "C" WELL #: 1 RRCID -> 092050 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380

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

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD										
GARDNER, OLLIE				294515													
GARDNER, OLLIE		WELL #:		1	RRCID -> 070901	COMPL. DATE 03/16/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP				302592			CNTY: HOOD										
SANDERS "A"																	
SANDERS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 092319	COMPL. DATE 01/20/1981	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4910 - 4922								
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	2	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	393	2	N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	2	N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	3	1	310	2	N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	76	1	139	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND GAS UNIT							CNTY: HOOD										
CLEVELAND GAS UNIT																	
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 094088	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4912 - 4922								
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	12	1	700	2	N	-0-					3
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	10	1	603	2	N	-0-					3
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	12	1	697	2	N	-0-					3
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	11	1	696	2	N	-0-					3
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	14	1	716	2	N	-0-					3
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	241	1	438	2	N	-0-					3

CLEVELAND							CNTY: HOOD										
CLEVELAND																	
CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID -> 102915	COMPL. DATE 09/22/1981	TOTAL DEPTH	4885	PERF. 4736 - 4740								
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	103	1	1347	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	88	1	1181	2	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	93	1	1251	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	89	1	1164	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	85	1	1065	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	473	1	739	2	N	-0-					-0-

GRISSOM PRODUCTION				334880			CNTY: HOOD										
GRISSOM																	
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID -> 100787	COMPL. DATE 03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3758 - 3770								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLENNAN (MISS)				59738 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS										
ROBUCK PETROLEUM, LLC				722177													
MASON, L. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 119221	COMPL. DATE 11/15/1985	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3965 - 3969								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLENNAN (MISS)		//CONT.// 59738 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
ROBUCK PETROLEUM, LLC		//CONT.// 722177														
MASON, L. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 119634		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3994 - 4012								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
MINGUS OIL & GAS		569683														
MILLER, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 035973		COMPL. DATE 11/23/1964		TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225														
LESIKAR, L.W.		WELL #: 1		RRCID -> 077044		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
LESIKAR, L.W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078169		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614								
06	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2	N	-0-					22
*07	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-	22	5			-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	330	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2	N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2	N	-0-					-0-
11	330	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-					-0-
BRENTS, WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925								
06	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2	N	-0-					13
07	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2	N	-0-					13
08	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2	N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2	N	-0-					13
10	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2	N	-0-					13
11	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2	N	-0-					13
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
HARRISON-RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 056272		COMPL. DATE 04/25/1973		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0								
06	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3	Y	-0-					56
07	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3	Y	-0-					56
08	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3	Y	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3	Y	-0-					56
10	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	Y	-0-					56
11	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3	Y	-0-					56

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
NORMAN MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 058381		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 4158 - 0	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	Y	-0-		-0-	
07	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	Y	-0-		-0-	
08	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	Y	-0-		-0-	
10	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	Y	-0-		-0-	
11	180 N	14	-0-	-166 B	-0-	14 3	Y	-0-		-0-	

BRENTS WALKER A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059771		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 4225 - 0	
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	Y	-0-		10	
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	Y	-0-		10	
08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	Y	-0-		10	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	Y	-0-		10	
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	Y	-0-		10	
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	Y	-0-		10	

FONDREN ELMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3837 - 0	
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	Y	-0-		-0-	
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	Y	-0-		-0-	
08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	Y	-0-		-0-	
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	Y	-0-		-0-	
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	Y	-0-		-0-	

COLE A.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 3842 - 0	
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	Y	-0-		-0-	
07	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	Y	-0-		-0-	
08	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	Y	-0-		-0-	
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	Y	-0-		-0-	
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	Y	-0-		-0-	

DAVIDSON, ERBY		WELL #: 1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220		PERF. N/A	
06	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	Y	-0-		-0-	
07	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	Y	-0-		-0-	
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	Y	-0-		-0-	
10	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3	Y	-0-		-0-	
11	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	Y	-0-		-0-	

BAILEY-MILLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 5595		PERF. N/A	
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940								
BOYD, A. F., UNIT 2		WELL #:		1B		RRCID -> 017981		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3998 - 4005
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	13
07	14B	DENY		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13
08	14B	DENY		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13
10	14B	DENY		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13
11	H15	VIOL		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13

WISE EXPLORATION				932980								
CARPENTER		WELL #:		1		RRCID -> 108446		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599
06	DOMESTIC			-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	DOMESTIC			-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	DOMESTIC			-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DOMESTIC			-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	DOMESTIC			-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	DOMESTIC			-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)				60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
AMEN OIL LLC				016944								
SMITH STARK		WELL #:		1		RRCID -> 060496		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4324 - 0
06	14B	DENY		-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
NETTLES		WELL #:		1		RRCID -> 061231		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 5683		PERF. 4135 - 0
06	0	N		-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	0	N		-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08	0	N		-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	55	N	55	-0-	-0-		-0-	55	2	N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

JONES "G"				1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562		PERF. N/A
06	0	N		-0-	-0-		-0-			N	-0-	30
07	0	N		-0-	-0-		-0-			N	-0-	30
08	0	N		-0-	-0-		-0-			N	-0-	30
09	435	N	435	-0-	-0-		-0-	435	2	N	-0-	30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	30

MOORE C. R.				1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879		PERF. N/A
06	0	N		-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	0	N		-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08	0	N		-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	584	N	584	-0-	-0-		-0-	584	2	N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) SOMERSET OPERATING, LLC MCCARTY		//CONT.// //CONT.//	60255 410 101481	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
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

MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 068804	COMPL. DATE 08/17/1976	TOTAL DEPTH 5462	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902	COMPL. DATE 03/25/1977	TOTAL DEPTH 5595	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206	COMPL. DATE 06/18/1976	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615	COMPL. DATE 01/15/1979	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4057 - 4192					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161	COMPL. DATE 12/26/1987	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4146 - 4257					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. BERNHARDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067882	COMPL. DATE 09/17/1975	TOTAL DEPTH 5460	PERF. N/A					
06	120 N	28	-0-	-92	-0-	4 1	24 2	N	-0-			-0-
07	155 N	21	-0-	-134	-0-	3 1	18 2	N	-0-			-0-
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	3 1	20 2	N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7 1	45 2	N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		900 N	540	-0-	-360	-0-	73 1	467 2	N	-0-		91
07		930 N	316	-0-	-614	-0-	40 1	276 2	N	-0-		91
08		961 N	416	-0-	-545	-0-	55 1	361 2	N	-0-		91
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	143 1	998 2	N	-0-		91
*10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	79 1	628 2	N	-0-		91
*11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	64 1	520 2	N	-0-		91

OXXN				630579				CNTY: PARKER			
BROWN ELIZABETH				1 T	RRCID ->	059453	COMPL. DATE	08/19/1974	TOTAL DEPTH	4477	PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RKW OPERATING LLC				714311				CNTY: PARKER			
MITCHELL-GLASS				1	RRCID ->	064084	COMPL. DATE	09/09/1975	TOTAL DEPTH	4980	PERF. N/A
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	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
06	120 N	101	-0-	-19	-0-		101 2		N	-0-		-0-	
07	93 N	63	-0-	-30	-0-		63 2		N	-0-		-0-	
08	93 N	29	-0-	-64	-0-		29 2		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ROLLO RESOURCES, LLC				726791				CNTY: PARKER			
HAMMON				1 A	RRCID ->	066189	COMPL. DATE	01/27/1976	TOTAL DEPTH	4880	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SABRE OPERATING, INC.				742261				CNTY: PARKER			
HASTINGS				1	RRCID ->	058281	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SAGE OIL AND GAS, LLC		SIMMONS-RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 077302		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	14B2 EXT	-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
LANDERS-RILEY				WELL #: 1		RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TARPON OIL & GAS CO.				836178		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A				
SMITH BERRY				WELL #: 1										
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-			14
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			14
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			14
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-			14
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-			14
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			14
SMITH,BERRY 'A'				WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918				
06	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-			14
07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-			14
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-			14
09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-			14
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-			14
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			14
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A				
CAVENESS				WELL #: 1										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
RED DOVE OIL & GAS, LLC				101257		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A				
DOW				WELL #: 1										
06	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-			13
07	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2		N	-0-			13
08	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2		N	-0-			13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		N	-0-			13
10	62 N	292	-0-	-230	B	-0-	292	2		N	-0-			13
*11	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-			13

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
JONES-D-				WELL #: 1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 4378 - 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	EOM BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	64
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	64
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	64
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-	64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	64
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

WALDEN				WELL #: 1	RRCID -> 067165	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH 5018	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHUTTS				WELL #: 1 T	RRCID -> 068393	COMPL. DATE 06/18/1976	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-	-0-
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494	WELL #: 1	RRCID -> 060231	COMPL. DATE 10/03/1974	TOTAL DEPTH 5107	PERF. N/A			
FARMER B. J.												
06	480 N	6	-0-	-474 B	-0-	6	3			N	-0-	-0-
07	403 N	19	-0-	-384 B	-0-	19	3			N	-0-	-0-
08	403 N	175	-0-	-228 B	-0-	175	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-	-0-
10	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-	-0-
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-	-0-

MURRAY L.D.				WELL #: 1	RRCID -> 060834	COMPL. DATE 12/09/1974	TOTAL DEPTH 5007	PERF. N/A				
06	270 N	162	-0-	-108 B	-0-	162	3			N	-0-	-0-
07	217 N	98	-0-	-119 B	-0-	98	3			N	-0-	-0-
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-	-0-
11	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
BROOM		WELL #:		1	RRCID ->	075441	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	5223	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3	N	-0-				-0-	
07	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3	N	-0-				-0-	
08	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53	3	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3	N	-0-				-0-	
10	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3	N	-0-				-0-	
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3	N	-0-				-0-	

DALLAS, G.W.		WELL #:		1	RRCID ->	092813	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	5347	PERF. 4754 -	4762		
06	330 N	254	-0-	-76 B	-0-	254	3	N	-0-				-0-	
07	310 N	181	-0-	-129 B	-0-	181	3	N	-0-				-0-	
08	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229	3	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-				-0-	
10	186 N	54	-0-	-132 B	-0-	54	3	N	-0-				-0-	
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-				-0-	

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #:		1	RRCID ->	069961	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	5586	PERF. N/A	
HARRIS "C"														
06	540 N	98	-0-	-442 B	-0-	13	1	85	2	N	-0-		27	
07	248 N	55	-0-	-193 B	-0-	7	1	48	2	N	-0-		27	
08	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	33	1	214	2	N	-0-		27	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	178	1	1240	2	N	-0-		27	
*10	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	68	1	544	2	N	-0-		27	
*11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	27	1	222	2	N	-0-		27	

POPE, WILLIAM H.		671431		WELL #:		1	RRCID ->	107499	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5691 -	5770
POPE "C"														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	

RHYNE, J.V.		706379		WELL #:		1	RRCID ->	058562	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	5423	PERF. 4810 -	5128
JONES-B-														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		91	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		91	
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	

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				TOTAL DEPTH	5094	PERF. N/A		
CRUM, LESLIE				WELL #:	1	RRCID ->	056273	COMPL. DATE	06/04/1973	TOTAL DEPTH	5094	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	Y	-0-			-0-
07		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	Y	-0-			-0-
08		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3	Y	-0-			-0-
10		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	Y	-0-			-0-

BAILEY, G. C. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	072617	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF. N/A
06		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	Y	-0-			12
07		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	Y	-0-			12
08		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	Y	-0-			12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	Y	-0-			12
10		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	Y	-0-			12
11		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	Y	-0-			12

WALKER BRENTS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	093180	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	5408	PERF. 5296 - 5302
06		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	Y	-0-			41
07		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	Y	-0-			41
08		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	Y	-0-			41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	Y	-0-			41
10		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	Y	-0-			41
11		90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39 3	Y	-0-			41

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)				60255 445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523				TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4952 - 4968		
DOSS				WELL #:	1	RRCID ->	149208	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4952 - 4968
06		14B DENY	38	-0-	38	1318	38 3	N	-0-			-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1318		N	-0-			-0-
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1318		N	-0-			-0-
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1318		N	-0-			-0-
10		H15 VIOL	147	-0-	147	1465	147 3	N	-0-			-0-
11		H15 VIOL	313	-0-	313	1778	313 3	N	-0-			-0-

MEEKER (CONGL. 5100)				60255 470	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911				TOTAL DEPTH	5910	PERF. 4164 - 4174		
PHILLIPS "C"				WELL #:	1	RRCID ->	221484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 4164 - 4174
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MEEKER (STRAWN 2400)		60255 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
RHYNE, J.V.		706379										
PHILLIPS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 076554		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
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

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				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
JONES J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A				
06	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-	N	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

POWELL C.J.		714311		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
WELL #: 2		RRCID -> 064296		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A						
06	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-	N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
HASTINGS		WELL #: 1 C		RRCID -> 060232		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

MEEKER (1900) 60255 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 POWELL C. J. WELL #: 1 RRCID -> 063315 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		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

06		180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2	Y	-0-			21
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	Y	-0-			21
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	Y	-0-			21
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	Y	-0-			21
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	Y	-0-			21
11		210 N	166	-0-	-44	-0-	166 2	Y	-0-			21

MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 GRIGGS, R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274

06		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3	N	-0-			-0-
07		248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3	N	-0-			-0-
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-			-0-
09		210 N	167	-0-	-43	-0-	167 3	N	-0-			-0-
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-			-0-
11		210 N	6	-0-	-204	-0-	6 3	N	-0-			-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) 60970 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
 S & E REAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 222862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799

06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-			-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932										
STEPHEN, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 147502		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 3374				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 6		RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577				
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 14		RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

HINKSON, BILL "A"		WELL #: A 3		RRCID -> 197329		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403										
WOODWARD TRUST #1		WELL #: 1		RRCID -> 136242		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501				
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/13/2023 - WELL PLUGGED 06/13/23												

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494										
LIVINGSTON				WELL #:	1 L	RRCID ->	129164	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3610 - 3624	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLUEGGE				WELL #:	5	RRCID ->	115131	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3396 - 3408	
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489			CNTY: PALO PINTO							
RITCHIE 37				WELL #:	1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3881 - 3998	
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2		N	-0-			-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
09	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	2		N	-0-			-0-
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2		N	-0-			-0-
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2		N	-0-			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284			CNTY: PALO PINTO							
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #:	2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3882 - 3890	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615			CNTY: PALO PINTO							
RITCHIE 37 -B-				WELL #:	3	RRCID ->	214157	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3538 - 3552	
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3675 - 3680		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRACER OPERATING, INC.		863965										
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 3860 - 3864	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		33
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		33
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		33

RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3776 - 3946	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		22
08	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

RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3850 - 3858	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		22
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

MIKLAR (STRAWN)		61323 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN					
BECK, J.		061146										
BECK, J.		WELL #:		1	RRCID ->	089036	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1330 - 1336	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLS		61659 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
MILLS, JAMES T		WELL #:		1 U	RRCID ->	092896	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 587 - 589	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-		-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-

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

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

MILLSAP (700) 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 GILBERT, J. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 183112 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 660 PERF. 568 - 660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT W2 WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657

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

GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

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

GILBERT W813 WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

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

GILBERT, J. D. T-11 WELL #: 1 RRCID -> 189465 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573

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

MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: PARKER			
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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)				61706 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
YOUNGBLOOD		WELL #:		1	RRCID ->	066884	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489	NON-ASSOCIATED				CNTY: PARKER			
TIERCE-MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-		-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911	NON-ASSOCIATED				CNTY: PARKER			
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	037859	COMPL. DATE	09/25/1965	TOTAL DEPTH	4722	PERF.	N/A
06	1770 N	1464	-0-	-306	-0-	1460	2	4 9	N	4		64
07	1612 N	1558	-0-	-54	-0-	1556	2	2 9	N	2		66
08	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2		N	-0-		66
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-		66
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-		66
*11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-		66

SMITH, MARY LOVING, ET AL				4	NON-ASSOCIATED				CNTY: PARKER			
WELL #:		4		RRCID ->	037861	COMPL. DATE	11/13/1965	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	N/A	
06	600 N	484	-0-	-116	-0-	484	2		N	-0-		92
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	463	2	2 9	N	2		94
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-		94
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		94
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-		94
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		94

MILLSAP, E. (CONGL. 4300)				61706 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
THURMAN DRILLING, INC.				858771								
PARKS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154014	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	4328 - 4355
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2023 - WELL PLUGGED 12/04/23

MINERAL WELLS (BIG SALLINE)		61842 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911									
WAGLEY A		WELL #: 2		RRCID -> 058955		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-	-0-

DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 063612		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SHIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 072295		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A		
06	1080 X	877	-0-	-203	-0-	877	2	N	-0-	69
07	1116 N	846	-0-	-270	-0-	846	2	N	-0-	69
08	1054 N	821	-0-	-233	-0-	821	2	N	-0-	69
09	870 N	671	-0-	-199	-0-	671	2	N	-0-	69
10	837 N	616	-0-	-221	-0-	616	2	N	-0-	69
11	780 N	506	-0-	-274	-0-	506	2	N	-0-	69

J-TEC OPERATING, LLC		427739		JOHNSON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 078436		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406	
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-		
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-		
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-		
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	240 N	138	-0-	-102	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-		

SPEARS, J.L.		WELL #: 1		RRCID -> 078518		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 4442		
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1 9 N	1	174
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3	N	-0-	174
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	174
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-	174
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	174
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3	N	-0-	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	
06	450 N	65	-0-	-385 B	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-		
07	434 N	89	-0-	-345 B	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-		
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-		
09	411 N	411	-0-	-0 B	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	450 N	450	-0-	-0 B	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	319 N	319	-0-	-0 B	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		61842 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012													
LANDRETH		WELL #: 1		RRCID -> 174881		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4600 - 4610					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
KATMANDU		WELL #: 2		RRCID -> 278240		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 4818		PERF. 4243 - 4262					
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-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					
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
07		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
*11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)		61842 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911													
PUTNAM		WELL #: 1		RRCID -> 097427		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4543 - 4547					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	38	-0-	38	38	38	2			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-			-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					
06		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-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					
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
06	102 N	102 -0- -0- -0- -0- 102 3 N	-0- -0- -0-
07	93 N	93 -0- -0- -0- -0- 93 3 N	-0- -0- -0-
08	82 N	82 -0- -0- -0- -0- 82 3 N	-0- -0- -0-
09	63 N	63 -0- -0- -0- -0- 63 3 N	-0- -0- -0-
10	95 N	95 -0- -0- -0- -0- 95 3 N	-0- -0- -0-
*11	64 N	64 -0- -0- -0- -0- 64 3 N	-0- -0- -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925		CNTY: PALO PINTO	
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378		COMPL. DATE 10/22/1980	TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0- -0- -0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0- -0- -0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0- -0- -0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0- -0- -0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0- -0- -0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0- -0- -0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124		COMPL. DATE 07/02/1979	TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 77 Y	-0- -0- -0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 77 Y	-0- -0- -0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 77 Y	-0- -0- -0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 77 Y	-0- -0- -0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 77 Y	-0- -0- -0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 77 Y	-0- -0- -0-

PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106		COMPL. DATE 01/16/1984	TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385
06	274 N	274 -0- -0- -0- -0- 274 3 Y	-0- -0- -0-
07	272 N	272 -0- -0- -0- -0- 272 3 Y	-0- -0- -0-
08	289 N	289 -0- -0- -0- -0- 289 3 Y	-0- -0- -0-
09	269 N	269 -0- -0- -0- -0- 269 3 Y	-0- -0- -0-
10	304 N	304 -0- -0- -0- -0- 304 3 Y	-0- -0- -0-
11	280 N	280 -0- -0- -0- -0- 280 3 Y	-0- -0- -0-

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953		COMPL. DATE 05/09/1984	TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199
06	601 N	601 -0- -0- -0- -0- 601 3 Y	-0- -0- -0-
07	578 N	578 -0- -0- -0- -0- 578 3 Y	-0- -0- -0-
08	532 N	532 -0- -0- -0- -0- 532 3 Y	-0- -0- -0-
09	580 N	580 -0- -0- -0- -0- 580 3 Y	-0- -0- -0-
10	585 N	585 -0- -0- -0- -0- 585 3 Y	-0- -0- -0-
11	408 N	408 -0- -0- -0- -0- 408 3 Y	-0- -0- -0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137		COMPL. DATE 08/01/1984	TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750
06	0 #	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0- -0- -0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- Y	NO RPT -0- -0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- Y	NO RPT -0- -0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- Y	NO RPT -0- -0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- Y	NO RPT -0- -0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- Y	NO RPT -0- -0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS STRAWN "A"																
MOSAIC TEXAS LLC																
WILLINGHAM																
61842 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO																
589983																
WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)																
HILLTOP PETROLEUM LLC																
WILLLOUGHBY																
61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO																
388911																
WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		480 N	477	-0-	-3	B	-0-	477	2		N	-0-				-0-
07		485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2		N	-0-				-0-
08		496 N	451	-0-	-45	B	-0-	451	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		480 N	398	-0-	-82	B	-0-	398	2		N	-0-				-0-
10		496 N	415	-0-	-81	B	-0-	415	2		N	-0-				-0-
*11		519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2		N	-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.																
WARREN, J.																
850964																
WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)																
TRUST OIL CO.																
WILLINGHAM																
61842 692 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO																
872124																
WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)																
TOWER RESOURCES INC																
WILSON, F.W.																
61842 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO																
862857																
WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		30 N	20	-0-	-10		-0-	20	2		N	-0-				-0-
07		31 N	19	-0-	-12		-0-	19	2		N	-0-				-0-
08		31 N	21	-0-	-10		-0-	21	2		N	-0-				-0-
09		30 N	20	-0-	-10		-0-	20	2		N	-0-				-0-
10		31 N	20	-0-	-11		-0-	20	2		N	-0-				-0-
11		30 N	20	-0-	-10		-0-	20	2		N	-0-				-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911											
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572 2	1 9	N	1	14			
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-	14			
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 2		N	-0-	14			
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-	14			
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	14			
11	570 N	538	-0-	-32	-0-	538 2		N	-0-	14			

FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	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					
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	15			
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-	15			
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-	15			
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	15			
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-	15			
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

WAGLEY, E.F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 088820		COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237					
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-	18			
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-	18			
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-	18			
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-	18			
10	620 N	461	-0-	-159	-0-	461 3		N	-0-	18			
11	600 N	28	-0-	-572	-0-	28 3		N	-0-	18			

J-TEC OPERATING, LLC		427739		DECKER, R.W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387	
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-			
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 3		N	-0-	-0-			
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	-0-			
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-	-0-			
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-			
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	217 3		N	-0-	-0-			

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 GRAND BERRY WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			12
07	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			12
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			12
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			12
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			12
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			12

LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8751 RRCID -> 017998 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240

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

HART RANCH WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427

06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-

HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467

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

HART RANCH WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776

06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		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-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222														
HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178														
RAMAC WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260														
06	5010 X	1754	-0-	-3256	-0-	1754	3			N	-0-			128
07	5828 X	1731	-0-	-4097	-0-	1731	3			N	-0-			128
08	5828 X	1794	-0-	-4034	-0-	1794	3			N	-0-			128
09	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-			128
10	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-			128
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			128

THE BROGDON COMPANY, INC. 851453														
LLOYD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	117				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	117				N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO) 61844 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
J-TEC OPERATING, LLC 427739														
DECKER, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 114291 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740														
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
08	403 N	123	-0-	-280	-0-	123	3			N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		//CONT.//		61844 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739								
SPEARS, J.L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120971	COMPL. DATE	04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4416 - 4432
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-			-0-	
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 3	N	-0-			-0-	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			-0-	
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			-0-	
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-			-0-	
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-			-0-	

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507				CNTY: PALO PINTO				
WALTER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	286047	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	5679	PERF.	4797 - 4868
06	120 N	5	-0-	-115	-0-	5 3	N	-0-			147	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			147	
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			147	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			147	
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298 3	1 9 N	1	123 1	1 8	24	

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)				61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462								
LEWALLEN		WELL #:		1DW	RRCID ->	224594	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7024 - 7752
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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 10/12/2023 - WELL PLUGGED 10/12/23												

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

LEXGAS, INC.				500222				CNTY: PALO PINTO				
HART 866		WELL #:		2	RRCID ->	096121	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5128 - 5150
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-			-0-	
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-			-0-	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-			-0-	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 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-	

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507				CNTY: PALO PINTO				
KEECHI		WELL #:		1D	RRCID ->	270762	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	5463 - 7455
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)			61844 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC. HART			500222												
			WELL #: 8681A		RRCID -> 070660		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 4373		PERF. 3068 - 3078				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

BIG HART			WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3110 - 3117				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MINERAL WELLS,N. (STRAWN 2580)			61844 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC. HART RANCH			500222												
			WELL #: 4501		RRCID -> 282546		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH 5022		PERF. 2427 - 2439				
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-				-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-				-0-
08	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	-0-	1451	2		N	-0-				-0-
09	1440 N	1260	-0-	-180	-0-	-0-	1260	2		N	-0-				-0-
10	1426 N	1190	-0-	-236	-0-	-0-	1190	2		N	-0-				-0-
11	1410 N	1210	-0-	-200	-0-	-0-	1210	2		N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)			61848 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
PALO CROSS, LLC COLLINS			637384												
			WELL #: 1		RRCID -> 093859		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 4581		PERF. 4015 - 4060				
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-				-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-				-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-

DYMENT			WELL #: 1 T		RRCID -> 098077		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 4336 - 4352				
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-				-0-
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	-0-	266	3		N	-0-				-0-
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	-0-	274	3		N	-0-				-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-				-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	259	3		N	-0-				-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-				-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)			61848 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC HILL			427739												
			WELL #: 2		RRCID -> 221629		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 1847		PERF. 1275 - 1352				
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)		//CONT.//	61848 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC			726791						
J. WITHERS UNIT I			WELL #:	1	RRCID -> 140390	COMPL. DATE 09/16/1991	TOTAL DEPTH 4368	PERF. 1362 - 1380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL)			61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
ADKINS, MICHAEL H.			007933						
HOG MOUNTAIN			WELL #:	1	RRCID -> 082710	COMPL. DATE 02/26/1979	TOTAL DEPTH 4708	PERF. 4206 - 4211	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489			CNTY: PALO PINTO			
FOWLER			WELL #:	1	RRCID -> 090665	COMPL. DATE 10/19/1980	TOTAL DEPTH 4794	PERF. 4219 - 4225	
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	N	-0-	-0-
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	N	-0-	-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	N	-0-	-0-

RHYNE, J.V.			706379			CNTY: PALO PINTO			
JENKINS, LEON UNIT I			WELL #:	1 T	RRCID -> 094397	COMPL. DATE 04/17/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4184 - 4186	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL,4000)			61848 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223						
WIGGINGTON			WELL #:	1	RRCID -> 107308	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 4593	PERF. 3989 - 4005	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)		61848 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HILL OPERATING LLC		387979										
MCCLURE, PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100261		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 4321 PERF. 4144 - 4152				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2023 - WELL PLUGGED 11/20/23												

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELCH		WELL #: 2		RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 4120			
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911									
HICKMAN, MELISSA		WELL #: 4		RRCID -> 254574		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4230 - 4240			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 097984		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REO OPERATING LLC		701876		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
CROSS, C. D.		190320										
TURNER		WELL #:		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/1991												

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL)		61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		427739										
HINKSTON, ET AL		WELL #:		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
HUBBARD,J.G.		1										
		WELL #:		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258				
06	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	2	N	-0-	-0-
07	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	2	N	-0-	-0-
08	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	197	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210	N	185	-0-	-25	B	-0-	185	2	N	-0-	-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2	N	-0-	-0-
11	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	2	N	-0-	-0-

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
MOORE,H.		1										
		WELL #:		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261				
06	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3	N	-0-	-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3	N	-0-	-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3	N	-0-	-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	N	-0-	-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3	N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ESG RESOURCES LLC		101582										
MURPHY STONE UNIT II		WELL #:		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II		1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:		RRCID -> 110182		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214				
06	60	N	4	-0-	-56		4	3	N	-0-		-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62				N	-0-		-0-
08	139	N	139	-0-	-0-		139	3	N	-0-		-0-
09	293	N	293	-0-	-0-		293	3	N	-0-		-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-		161	3	N	-0-		-0-
11	161	N	161	-0-	-0-		161	3	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) //CONT.// 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2023 - WELL PLUGGED 10/23/23												

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND) 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
RHYNE, J.V. 706379												
PRICE, D. WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL) 61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223												
REDDLELL WELL #: 1 RRCID -> 160412 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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												
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-			-0-	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-			-0-	
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-			-0-	
11	390 N	12	-0-	-378	-0-	12 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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
HUBERT		311420									
		WELL #:	1	RRCID ->	267883	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	2933 PERF. 2834 - 2852		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680)		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
GO OIL CORP.		311420									
KALINA		WELL #:	1	RRCID ->	097514	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	4243 PERF. N/A		
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-		72
07	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 2		N	-0-		72
08	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482 2		N	-0-		72
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461 2		N	-0-		72
*10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-		72
11	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-			N	NO RPT		72

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
BARNES		311420									
		WELL #:	1	RRCID ->	101138	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	3896 PERF. 3714 - 3734		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

LAFFOON FARM		481009		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
CASADOR "A"		2AU									
		WELL #:	2AU	RRCID ->	104798	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4645 PERF. 3714 - 3738		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//										61848 860	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO			
RHYNE, J.V.										706379						
JENKINS, LEON UNIT 1										WELL #:	1 C	RRCID -> 105188	COMPL. DATE 03/10/1983	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3691 - 3706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925			CNTY: PALO PINTO			
MEPCO-ELECTRA										WELL #:	1 C	RRCID -> 100724	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3783 - 3790	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-						
AIRPORT										WELL #:	2	RRCID -> 101968	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 3751 - 3790	
06		45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 3	Y	-0-						
07		55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 3	Y	-0-						
08		59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 3	Y	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
09		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 3	Y	-0-						
10		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 3	Y	-0-						
11		60 N	57	-0-	-3	B	-0-	57 3	Y	-0-						
AIRPORT										WELL #:	1 C	RRCID -> 102099	COMPL. DATE 08/30/1982	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 3758 - 3782	
06		209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 3	Y	-0-						
07		1251 N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251 3	Y	-0-						
08		139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139 3	Y	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
09		129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 3	Y	-0-						
10		131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 3	Y	-0-						
11		121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121 3	Y	-0-						
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)										61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
ADKINS, MICHAEL H.										007933						
ADKINS										WELL #:	1	RRCID -> 105067	COMPL. DATE 04/03/1983	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 2896 - 2911	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-						
ESG RESOURCES LLC										101582			CNTY: PALO PINTO			
MELTON-TERRY UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 091395	COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 2799 - 2817	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-						

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO					
ESG RESOURCES LLC //CONT.// 101582															
DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981										TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2830	-	2840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

G & F OIL, INC. 292000															
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2337	-	2878
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
09		14B DENY	-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		

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004										TOTAL DEPTH	4595	PERF.	2737	-	2849
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-		
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-		
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-		
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-			-0-		
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-		
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	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
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	565	3	7	9	N	6	129		
07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	N	1	130		
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1	131		
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	N	1	132		
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1	133		
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	N	2	135		

TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982										TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2434	-	2441
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-	-0-		
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	-0-		
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-	-0-		
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-	-0-		
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-	-0-		
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-	-0-		

RHYNE, J.V. 706379															
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2790	-	2830
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
RHYNE, J.V.										//CONT.// 706379							
PEAK, B. UNIT II										WELL #: 1		RRCID -> 091043		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GLIDEWELL, M. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 097809		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3
RHODES-GREEN UNIT II										WELL #: 1		RRCID -> 099653		COMPL. DATE 01/03/1982		TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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	
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-					-0-
07		310 N	266	-0-	-44	-0-	-0-	266	3		N	-0-					-0-
08		310 N	274	-0-	-36	-0-	-0-	274	3		N	-0-					-0-
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-					-0-
10		279 N	260	-0-	-19	-0-	-0-	260	3		N	-0-					-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-					-0-
RHYNE, J.V.										706379							
PEAK, B. UNIT I										WELL #: 1		RRCID -> 110181		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GILL HEIRS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 144794		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516		RRCID -> 110723		COMPL. DATE 04/06/1984		TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015								
KESSLER		WELL #: 2														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, JERRY V.		792925		RRCID -> 110724		COMPL. DATE 04/08/1984		TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044								
KESSLER		WELL #: 3														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 108111		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144								
BEAN		WELL #: 2														
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS S. (4270)		//CONT.//		61848 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739									
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	216262	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	4110 - 4116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	26 3	2 9	N	2			81
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			81
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			81
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	N	1			82
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			82

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	
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2	N	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 2	N	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2	N	-0-			-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
10		15 N	14	-0-	-1	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
11		14 N	11	-0-	-3	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-

MINGUS (BIG SALINE)		61886 175			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
MINGUS OIL & GAS		569683											
FERGUSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129052	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	1740 - 1750	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122913	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2880 - 3148	
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	2 1	57 3	N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	2 1	59 3	N	-0-			-0-
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	41 3	N	-0-			-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 3	N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2969 - 3169	
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	24 1	739 3	N	-0-			-0-
07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	24 1	740 3	N	-0-			-0-
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	26 1	715 3	N	-0-			-0-
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	27 1	707 3	N	-0-			-0-
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	27 1	743 3	N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF.	2938 - 3030	
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	28 1	878 3	N	-0-			-0-
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	32 1	962 3	N	-0-			-0-
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	33 1	926 3	N	-0-			-0-
09		900 N	483	-0-	-417	-0-	18 1	465 3	N	-0-			-0-
10		930 N	909	-0-	-21	-0-	32 1	877 3	N	-0-			-0-
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			-0-

MINGUS (BIG SALINE) //CONT.// 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 9K INVESTMENTS LLC 988752
 BIELINSKI WELL #: 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 2962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINGUS (STRAWN) 61886 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
 BORCHER-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 132937 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720

06	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	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

06	300 N	140	-0-	-160	-0-	4 1	136 3	N	-0-			-0-
07	279 N	162	-0-	-117	-0-	5 1	157 3	N	-0-			-0-
08	217 N	99	-0-	-118	-0-	3 1	96 3	N	-0-			-0-
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	4 1	101 3	N	-0-			-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	4 1	109 3	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

MINNIE (STRAWN 1380) 61907 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
 CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 093001 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360

06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3		N	-0-			-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 3		N	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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

06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			37
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			37
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

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 TATOM, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861

M 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
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	56 2		N	-0-		40
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2		N	-0-		40
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-		40
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2		N	-0-		40
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-		40
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		40

FOSTER, NATHAN S. WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848

06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-		26
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		26
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		26
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-		26
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-		26
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		26

FOSTER, STEVE WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22

CARTER T. A WELL #: 1 RRCID -> 108263 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902

06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814

06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-		25
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		25
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		25
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		25
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		25
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		25

TATOM, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856

06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-

MISSION MTN. (DUFFER) KROH OPERATING LLC WYLIE '2998'		62129 200 478245		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
		WELL #:	1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3967 - 3980		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX CAPPS "2993" UNIT		659782		RRCID ->		COMPL. DATE		CNTY: CALLAHAN					
		WELL #:	1	262295	05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3948 - 3954				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAGLEY		659782		RRCID ->		COMPL. DATE		CNTY: CALLAHAN					
		WELL #:	1	269378	06/14/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3954 - 3966				
06	180	N	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	124	N	26	-98	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
11	240	N	74	-166	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC. MOORE		665709		RRCID ->		COMPL. DATE		CNTY: CALLAHAN					
		WELL #:	1	128699	09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3976 - 3981				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004													

MITTIE (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC GRAY, J. B.		62229 666 190494		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
		WELL #:	1	RRCID ->	020984	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2951 - 2982		
06	120	#	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			30
07	62	#	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			30
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

BARNES, B. L.		62229 666 190494		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
		WELL #:	1	RRCID ->	032818	COMPL. DATE	01/14/1964	TOTAL DEPTH	3237	PERF.	N/A		
06	390	#	381	-9	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
07	403	#	391	-12	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
08	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
09	390	#	368	-22	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
10	403	#	345	-58	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
11	390	#	134	-256	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-

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

TURNER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	129380	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2552 - 2572		
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT			-0-
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-

TURNER "C"				WELL #:	8	RRCID ->	129381	COMPL. DATE	09/25/1985	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2694 - 2702		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TURNER "C"				WELL #:	9	RRCID ->	129382	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2666 - 2704		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENNIS, W. E.				WELL #:	1	RRCID ->	137435	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2665 - 2740		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BETH				WELL #:	1	RRCID ->	144076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2724 - 2750		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

DEB				WELL #:	1	RRCID ->	147961	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	2712 - 2734		
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
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-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580										
DENNIS, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	147963	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	2718 - 2756		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111

TURNER "D"		WELL #:		10	RRCID ->	218865	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2708 - 2740		
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

L.R.D.		WELL #:		1	RRCID ->	218866	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2700 - 2752		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUCE		WELL #:		1	RRCID ->	218867	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2649 - 2746		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726												
HEATHINGTON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	098259	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2664 - 2672		
06	450 #	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-			105
07	465 #	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-			105
08	465 #	230	-0-	-235	-0-	230	2			N	-0-			105
09	450 #	208	-0-	-242	-0-	208	2			N	-0-			105
10	465 #	235	-0-	-230	-0-	235	3			N	-0-			105
11	420 #	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-			105

EISON		WELL #:		2	RRCID ->	113919	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2561 - 2870		
06	360 #	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-			105
07	372 #	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-			105
08	372 #	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-			105
09	360 #	183	-0-	-177	-0-	183	2			N	-0-			105
10	341 #	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-			105
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			105

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE																			
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726																			
DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

06		120 #	105	-0-	-15	-0-		105	2				N	-0-					58
07		131 R	131	-0-	-0-	-0-		131	2				N	-0-					58
08		124 #	116	-0-	-8	-0-		116	2				N	-0-					58
09		120 #	105	-0-	-15	-0-		105	2				N	-0-					58
10		124 #	105	-0-	-19	-0-		105	3				N	-0-					58
11		133 R	133	-0-	-0-	-0-		133	3				N	-0-					58

STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718																			
06		240 #	193	-0-	-47	-0-		193	2				Y	-0-					159
07		248 #	238	-0-	-10	-0-		238	2				Y	-0-					159
08		217 #	212	-0-	-5	-0-		212	2				Y	-0-					159
09		210 #	191	-0-	-19	-0-		191	2				Y	-0-					159
10		248 #	213	-0-	-35	-0-		213	3				Y	-0-					159
11		240 #	219	-0-	-21	-0-		219	3				Y	-0-					159

STOKES, W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726																			
06		180 #	139	-0-	-41	-0-		139	2				Y	-0-					-0-
07		172 R	172	-0-	-0-	-0-		172	2				Y	-0-					-0-
08		155 #	153	-0-	-2	-0-		153	2				Y	-0-					-0-
09		150 #	139	-0-	-11	-0-		139	2				Y	-0-					-0-
10		186 #	154	-0-	-32	-0-		154	3				Y	-0-					-0-
11		180 #	158	-0-	-22	-0-		158	3				Y	-0-					-0-

DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668																			
06		5 #	2	-0-	-3	-0-		2	2				N	-0-					-0-
07		4 #	2	-0-	-2	-0-		2	2				N	-0-					-0-
08		3 #	2	-0-	-1	-0-		2	2				N	-0-					-0-
09		3 #	2	-0-	-1	-0-		2	2				N	-0-					-0-
10		3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3				N	-0-					-0-
11		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3				N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852																			
06		6 #	2	-0-	-4	-0-		2	2				Y	-0-					-0-
07		6 #	3	-0-	-3	-0-		3	2				Y	-0-					-0-
08		6 #	4	-0-	-2	-0-		4	2				Y	-0-					-0-
09		6 #	3	-0-	-3	-0-		3	2				Y	-0-					-0-
10		5 #	4	-0-	-1	-0-		4	3				Y	-0-					-0-
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3				Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849																			
06		120 #	111	-0-	-9	-0-		111	2				Y	-0-					-0-
07		127 R	127	-0-	-0-	-0-		127	2				Y	-0-					-0-
08		124 #	110	-0-	-14	-0-		110	2				Y	-0-					-0-
09		120 #	100	-0-	-20	-0-		100	2				Y	-0-					-0-
10		124 #	109	-0-	-15	-0-		109	3				Y	-0-					-0-
11		120 #	110	-0-	-10	-0-		110	3				Y	-0-					-0-

FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900																			
06		420 #	184	-0-	-236	-0-		184	2				N	-0-					37
07		434 #	225	-0-	-209	-0-		225	2				N	-0-					37
08		403 #	193	-0-	-210	-0-		193	2				N	-0-					37
09		360 #	174	-0-	-186	-0-		174	2				N	-0-					37
10		372 #	190	-0-	-182	-0-		190	3				N	-0-					37
11		210 #	161	-0-	-49	-0-		161	3				N	-0-					37

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
07		6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
08		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-	-0-
09		6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
10		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-	-0-
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718												
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-	-0-
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-	-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-	-0-
09		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-	-0-
10		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-	-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716												
06		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-	-0-
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-	-0-
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-	-0-
09		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-	-0-
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-	-0-
11		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-	-0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709												
06		6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2		Y	-0-	-0-
07		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
08		6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
09		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-	-0-
10		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3		Y	-0-	-0-
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	-0-

HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 273517 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2526 - 2706												
06		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-	-0-
07		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-	-0-
08		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		Y	-0-	-0-
09		120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2		Y	-0-	-0-
10		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		Y	-0-	-0-
11		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-	-0-

HODGES, G. WELL #: 5 RRCID -> 281358 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2516 - 2717												
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
10		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-
11		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												
07		62 #	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-	-0-
08		62 #	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-	-0-
09		60 #	4	-0-	-56	-0-	4	2		N	-0-	-0-
10		62 #	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-	-0-
11		60 #	3	-0-	-57	-0-	3	3		N	-0-	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
COAN		WELL #:		3	RRCID ->	295277	COMPL. DATE	07/28/1990	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2633 - 2861	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
07	0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-		-0-
08	0	5	-0-	5	15	5	2			N	-0-		-0-
09	0	4	-0-	4	19	4	2			N	-0-		-0-
10	0	6	-0-	6	25	6	3			N	-0-		-0-
11	0	3	-0-	3	28	3	3			N	-0-		-0-

COAN		WELL #:		2	RRCID ->	295380	COMPL. DATE	06/09/1985	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2566 - 2750	
07	42 #	9	-0-	-33	-0-	9	2			N	-0-		-0-
08	62 #	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-		-0-
09	60 #	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-		-0-
10	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-		-0-
11	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-		-0-

MISSION ENERGY INC.				570410									
TURNER		WELL #:		3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2750 - 2760	
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-		-0-
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-		-0-
08	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-		-0-
09	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3			Y	-0-		-0-
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-		-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-		-0-

TURNER		WELL #:		7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2551 - 2572	
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-		-0-
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-		-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-		-0-
09	150 #	68	-0-	-82	-0-	68	3			Y	-0-		-0-
10	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-		-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-		-0-

TURNER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	129379	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2564 - 2572	
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-		-0-
07	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-		-0-
08	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-		-0-
09	150 #	89	-0-	-61	-0-	89	3			Y	-0-		-0-
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-		-0-
11	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-		-0-

PLACE OIL AND GAS CO.				667700									
STRAUB, E.J.A		WELL #:		1	RRCID ->	060438	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	2655 - 0	
06	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-		-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-		-0-
09	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-		-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
11	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT		-0-

BRANDON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	062429	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	2497 - 2576	
06	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-		-0-
07	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-		-0-
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		-0-
09	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		-0-
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-

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

MITTIE (MARBLE FALLS)		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
PLACE OIL AND GAS CO.		667700										
STRAUB		WELL #: 1		RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2612 - 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
07	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-		-0-	
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-	

FARLEY L. E.		WELL #: 2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 2780		PERF. N/A		
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
11	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEPHENS N.E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2478 - 2630		
06	480 #	367	-0-	-113	-0-	367	2	N	-0-		-0-	
07	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-	
08	465 #	381	-0-	-84	-0-	381	2	N	-0-		-0-	
09	450 #	440	-0-	-10	-0-	440	2	N	-0-		-0-	
10	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-	
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-	

BARNES B.L UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 2986		PERF. N/A		
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
07	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-		-0-	
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		-0-	
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-	

TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2696 - 2754		
06	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
08	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
09	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
10	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
11	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-0-	

COAN-SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 2550 - 2568		
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-	
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-	
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-	
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCOTT, HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943		PERF. 2562 - 2580		
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-		-0-	
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		-0-	
09	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-		-0-	
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-		-0-	
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700										
THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	150 #	38	-0-	-112	-0-	38	2	N	-0-		-0-	
07	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-		-0-	
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-	
09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-	
10	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-	

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512		
06	450 #	81	-0-	-369	-0-	81	2	Y	-0-		-0-	
07	465 #	255	-0-	-210	-0-	255	2	Y	-0-		-0-	
08	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2	Y	-0-		-0-	
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-		-0-	
10	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	2	Y	-0-		-0-	
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-	

STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600		
06	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-	
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-	
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-	
09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-	
10	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		-0-	
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-	

THOMPSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520		
06	180 #	54	-0-	-126	-0-	54	2	N	-0-		-0-	
07	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-		-0-	
08	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2	N	-0-		-0-	
09	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-	
10	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEATHINGTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2508 - 2614		
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-	
08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-	
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-	
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2766 - 2774		
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
07	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-	
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-	
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

06		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-
07		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-
08		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-
09		90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-	-0-
10		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484												
VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716												

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

WATSON OIL & GAS, INC. 901174												
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510												

06		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-	-0-
07		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-	-0-
08		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-	-0-
09		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	-0-
10		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-	-0-
11		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	-0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575												

06		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-	22
07		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-	22
08		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	22
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-	22
10		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	22
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-	22

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554												

06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	11
07		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	11
08		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	11
09		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-	11
10		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-	11
11		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-	11

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694												

06		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-	48
07		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	48
08		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	48
09		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	48
10		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	48
11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	48

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				48
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				48
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				48
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				48
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				48
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				48

ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622

06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				-0-
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-				-0-
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-				-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				-0-
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-				-0-
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-				-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 092414 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726

06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-				-0-
07	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-				-0-
08	341 #	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-				-0-
09	330 #	285	-0-	-45	-0-	285	3		N	-0-				-0-
10	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-				-0-
11	330 #	86	-0-	-244	-0-	86	3		N	-0-				-0-

MOBY DICK (CONGL) 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

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

LKM OIL & GAS 504579
 LESTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 162821 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188

06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-				30
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-				30
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-				30
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				30
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT				30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30

MOSAIC TEXAS LLC 589983
 BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104572 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636

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

OIL AND GAS DIVISION

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
MYERS, A. J.				597440							
KING, EARL		WELL #:		2	RRCID ->	089530	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4812 - 4822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2023											

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						116
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2018											

BONNEAU					RRCID ->	222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 4389 - 4407
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2018											

CARTER, COY					RRCID ->	222976	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4435	PERF. 4352 - 4392
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						132
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						132
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						132
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						132
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						132
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2018											

CARTER, COY					RRCID ->	227566	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	4448	PERF. 4326 - 4376
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH								
ESG RESOURCES LLC		//CONT.//		101582												
HINKSON, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	215638	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4226 - 4350					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820												
CARAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	141974	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4382 - 4454					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	144792	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 4315 - 4336					
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		427739												
PATILLO		1		RRCID ->	175834	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4360 - 4560						
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	810 N	660	-0-	-150	-0-	660	3			N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		475741												
ALLEN HEIRS		1		RRCID ->	175387	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3291 - 3303						
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					71
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					71
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					71
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					71
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					71
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					71

BAIRD - GREENHAW		WELL #:		1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3512 - 3567					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
BAIRD-GREENHAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204710 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 236924 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645

06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645

06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	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	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222
BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

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

BEST, JOE WELL #: 14 RRCID -> 212397 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266

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

BEST, JOE WELL #: 2 RRCID -> 215287 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222										
BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BEST, JOE		WELL #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 4199 - 4279	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: ERATH				
LONG '63'		WELL #:		4	RRCID ->	279935	COMPL. DATE	01/14/2018	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4160 - 4190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-		-0-
07	930 N	402	-0-	-528	-0-	-0-	402 3		Y	-0-		-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-		-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	236	-0-	236	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	79	-0-	79	-0-	-0-	315 3		Y	-0-		-0-

MOON (DUFFER LIME)				62691 250	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		WELL #:		208171								
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3874 - 4048	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	290 R	290	-0-	-0-	-0-	-0-	284 3	6 9	N	5		132
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		132
08	265 R	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		132
09	286 R	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		132
10	346 R	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		132
11	240 #	73	-0-	-167	-0-	-0-	73 3		N	-0-		132

WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3885 - 4002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	450 #	284	-0-	-166	-0-	-0-	284 3		N	-0-		117
07	465 #	336	-0-	-129	-0-	-0-	336 3		N	-0-		117
08	465 #	388	-0-	-77	-0-	-0-	388 3		N	-0-		117
09	330 #	309	-0-	-21	-0-	-0-	309 3		N	-0-		117
10	341 #	276	-0-	-65	-0-	-0-	276 3		N	-0-		117
11	390 #	38	-0-	-352	-0-	-0-	38 3		N	-0-		117

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196				CNTY: STEPHENS				
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF. 4036 - 4053	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	543 R	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		64
07	496 #	346	-0-	-150	-0-	-0-	346 3		N	-0-		64
08	496 #	256	-0-	-240	-0-	-0-	256 3		N	-0-		64
09	480 #	478	-0-	-2	-0-	-0-	478 3		N	-0-		64
10	496 #	435	-0-	-61	-0-	-0-	435 3		N	-0-		64
11	481 R	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		64

OIL AND GAS DIVISION

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
 BUCKLER WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-		-0-
07		62 #	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-		-0-
08		62 #	11	-0-	-51	-0-	11	3		N	-0-		-0-
09		60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3		N	-0-		-0-
10		62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-		-0-
11		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-

MOON (MARBLE FALLS LIME) 62691 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 WALKER, ALICE "A" WELL #: 1A RRCID -> 018016 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3318 - 3330

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

HITTONSON WELL #: 1 RRCID -> 282683 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 3862 - 3874

06		660 N	643	-0-	-17	-0-	625	3	18	9	N	16	125
07		651 N	607	-0-	-44	-0-	587	3	20	9	N	18	143
08		682 N	638	-0-	-44	-0-	618	3	20	9	N	18	161
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	640	3	22	9	N	20	181
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	659	3	18	9	N	16	31
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	636	3	19	9	N	17	48

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 MOON RANCH "I" WELL #: 2 RRCID -> 220123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4038 - 4042

06		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-	-0-
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-	-0-
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-	-0-
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-	-0-
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-	-0-
11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-	-0-

GLAHN RESOURCES, INC. 307644
 PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	65
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	65
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	65
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65

PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-	-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOONEY (STRAWN)
G & F OIL, INC.
CROSLAND, B. M.

62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
292000
WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			-0-
09		120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

L.J. RESOURCES, LLC
WATSON, GLEN "A"

479988
WELL #: 2 RRCID -> 119636 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443

06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
08		155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-			-0-
09		150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-			-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.
BONNIE

863965
WELL #: 2 RRCID -> 275726 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488

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

MOORE (MARBLE FALLS)
RUTLEDGE, KENNY
MOORE

62715 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
739150
WELL #: 2 RRCID -> 105647 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2418 - 2432

06		540 N	518	-0-	-22	-0-	8	1	510	2	N	-0-			-0-
07		589 N	587	-0-	-2	-0-	15	1	572	2	N	-0-			-0-
08		589 N	556	-0-	-33	-0-	22	1	534	2	N	-0-			-0-
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	13	1	519	2	N	-0-			-0-
10		589 N	588	-0-	-1	-0-	13	1	575	2	N	-0-			-0-
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	11	1	639	2	N	-0-			-0-

WELCH

WELL #: 1 RRCID -> 114234 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434

06		90 N	81	-0-	-9	-0-	1	1	80	2	N	-0-			-0-
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	3	1	108	2	N	-0-			-0-
08		124 N	83	-0-	-41	-0-	3	1	80	2	N	-0-			-0-
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
10		124 N	97	-0-	-27	-0-	2	1	95	2	N	-0-			-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	N	-0-			-0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)
ARNOT OIL COMPANY, LLC
MOORE UNIT

62716 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
033012
WELL #: 1 RRCID -> 168710 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2238 - 2274

06		450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-			-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MORAN, E. (3700 CONGL.)		62817 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
DALF ENERGY LLC		197641													
GARRETT (B)		WELL #: 2		RRCID -> 188074		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
MORAN, E. (3800)		62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851													
COTTLE		WELL #: 3		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844							
06	480 N	31	-0-	-449	-0-	31	2			N	-0-				4
07	620 N	42	-0-	-578	-0-	42	2			N	-0-				4
08	465 N	30	-0-	-435	-0-	30	2			N	-0-				4
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				4
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				4
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-				4
COTTLE		WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824							
06	330 N	35	-0-	-295	-0-	35	2			N	-0-				1
07	558 N	37	-0-	-521	-0-	37	2			N	-0-				1
08	434 N	24	-0-	-410	-0-	24	2			N	-0-				1
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-				1
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				1
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-				1
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177													
RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 294910		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3846 - 3918							
06	4500	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-				-0-
07	4650	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543													
CANNON		WELL #: 2		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544									
PHEIL				WELL #:	1	RRCID ->	184296	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3850 - 3864
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MORAN, SE (DUFFER)				62821 120	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD						
WHITT OIL & GAS, INC.				921150									
ELLIOTT				WELL #:	1	RRCID ->	161834	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4049 - 4055
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-	
07	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
MORAN, W. (CONGL.)				62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
SNYDER, MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	076653	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	4098	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	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
06	30 S	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			55	
07	31 S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			55	
08	31 S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			55	
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
SNYDER				WELL #:	1	RRCID ->	263499	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3902 - 3912
06	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	2745	2	8	9	N	7	168	
07	2806 R	2806	-0-	-0-	-0-	2800	2	6	9	N	5	173	
08	2772 R	2772	-0-	-0-	-0-	2766	2	6	9	N	5	178	
09	2624 R	2624	-0-	-0-	-0-	2618	2	6	9	N	5	183	
10	2714 R	2714	-0-	-0-	-0-	2704	2	10	9	N	9	192	
11	2727 R	2727	-0-	-0-	-0-	2726	2	1	9	N	1	193	
SAMUEL SNYDER				WELL #:	1	RRCID ->	286129	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3386 - 3996
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	33	
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	33	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023 - WELL PLUGGED 7/21/2023

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
MORENCO (MARBLE FALLS)				62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851									
BROWN, T.				WELL #:	2	RRCID ->	126494	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2710 - 2736
06		709 R	709	-0-	-0-	-0-	700	2	9	9	N	8	63
07		738 R	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4	9	N	4	67
08		734 R	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2	69
09		585 R	585	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	N	4	73
10		633 R	633	-0-	-0-	-0-	629	2	4	9	N	4	77
11		582 R	582	-0-	-0-	-0-	575	2	7	9	N	6	83
RIDDLE TRACT 6				WELL #:	1	RRCID ->	129045	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2742
06		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	-0-
07		496 #	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-	-0-
08		496 #	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-	-0-
09		480 #	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-	-0-
10		524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	-0-
11		480 #	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-	-0-
RIDDLE TRACT 6				WELL #:	2	RRCID ->	193343	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2650 - 2947
06		270 #	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-	199
07		279 #	171	-0-	-108	-0-	170	2	1	9	N	1	28
08		279 #	235	-0-	-44	-0-	170	2	65	9	N	59	87
09		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-	87
10		186 #	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-	87
11		240 #	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-	87
COMYN NATURAL GAS, INC.				170059									
MARTIN UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	112969	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	2662 - 2728
06		120 #	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-	96
07		124 #	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-	96
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	96
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	96
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	96
11		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	96
MARTIN UNIT 12				WELL #:	1	RRCID ->	122024	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2664 - 2702
06		120 #	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-	27
07		124 #	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-	27
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	27
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	27
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	27
11		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	27

 MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623

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

06	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
07	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
08	310	#	111	-0-	-199	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09	300	#	111	-0-	-189	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	310	#	139	-0-	-171	-0-	139	2		N	-0-			-0-
11	300	#	129	-0-	-171	-0-	129	2		N	-0-			-0-

 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762

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

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

 SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

 TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
 MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 078758		COMPL. DATE 12/24/1977		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777				
ADDISON, R. W.		WELL #: 2										
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-			-0-
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2	N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2	N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-

AGRI-PLACE, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 078818		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

V. TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 078819		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674				
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 078826		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845				
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-			-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2	N	-0-			-0-
08	248 N	79	-0-	-169	-0-	79	2	N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2	N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-

TIPTON		WELL #: 4		RRCID -> 082446		COMPL. DATE 02/27/1979		TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749				
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
GADDY, OTTO S.				292359										
GADDY				WELL #:	1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4292 -	4545
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
TIPTON				WELL #:	3	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	5057	PERF.	4688 -	4926
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			18	
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			18	
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			18	
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-			18	
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			18	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			18	
LAUGHLIN, JERRY				488757										
LAUGHLIN, J.J.				WELL #:	1	RRCID ->	093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4448 -	4581
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MOSAIC TEXAS LLC				589983										
HERPEL-MURPHY				WELL #:	1	RRCID ->	085029	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4532 -	4929
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
TIPTON				WELL #:	1	RRCID ->	079029	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4552 -	4787
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	10	1	66	2	N	-0-		5	
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	2	N	-0-		5	
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	2	N	-0-		5	
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	2	N	-0-		5	
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	N	-0-		5	
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-		5	
THREE B, LP				857468										
DRAKE, R. T.				WELL #:	1	RRCID ->	080607	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4653 -	4886
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-	
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-	
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-	

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
THREE B, LP		//CONT.// 857468										
DRAKE, R.T.		WELL #: 2		RRCID -> 080608		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2		N	-0-			10
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			10
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			10
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			10

DRAKE, R.T.		WELL #: 3		RRCID -> 080978		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817				
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			10
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			10
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			10
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			10
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-			10
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2		N	-0-			10

DRAKE, R.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084181		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRAKE, R. T.		WELL #: A 2		RRCID -> 198714		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

9K INVESTMENTS LLC		988752		RRCID -> 088485		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831				
COVINGTON		WELL #: 1										
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MT. SION (DUFFER)		63400 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
COPELAND RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 196891		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3804 - 3810				
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	138	
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	138	
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	170	3	N	4	142	
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	142	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	110	3	N	68	204	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	204	

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

COTTEN "A"		WELL #: 2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		
		PERF.		4358		-		4524		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
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-

MULLER (MISSISSIPPIAN)		63760 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615								
DOWNIE HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 239417		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4107		
		PERF.		4091		-		4107		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	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		
06	3000 N	177	-0-	-2823	1048	177	2	Y	-0-	15
07	1130 N	82	-0-	-1048		82	2	Y	-0-	15
08	403 N	194	-0-	-209		194	2	Y	-0-	15
09	443 N	443	-0-	-0-		443	2	Y	-0-	15
10	368 N	368	-0-	-0-		368	2	Y	-0-	15
11	338 N	338	-0-	-0-		338	3	Y	-0-	15

SATTEWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106		
		PERF.		4065		-		4075		
06	667 N	667	-0-	-0-		667	2	N	-0-	-0-
07	707 N	707	-0-	-0-		707	2	N	-0-	-0-
08	672 N	672	-0-	-0-		672	2	N	-0-	-0-
09	660 N	634	-0-	-26		634	2	N	-0-	-0-
10	713 N	584	-0-	-129		584	2	N	-0-	-0-
11	660 N	603	-0-	-57		603	3	N	-0-	-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
RAGLIN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	122792	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4063 - 4066
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	630	-0-	-2370	-	162	630 2	Y	-0-			-0-
07	734 N	572	-0-	-162	-	-	572 2	Y	-0-			-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-	-	640 2	Y	-0-			-0-
09	630 N	572	-0-	-58	-	-	572 2	Y	-0-			-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-	-	650 2	Y	-0-			-0-
11	630 N	446	-0-	-184	-	-	446 3	Y	-0-			-0-

RAGLIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122793	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	4064 - 4068
06	2793 N	655	-0-	-2138	-	-	655 2	Y	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-	-	596 2	Y	-0-			-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-	-	667 2	Y	-0-			-0-
09	660 N	596	-0-	-64	-	-	596 2	Y	-0-			-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-	-	676 2	Y	-0-			-0-
11	660 N	464	-0-	-196	-	-	464 3	Y	-0-			-0-

SATTERWHITE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	123248	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	4114 - 4120
06	348 R	186	-0-	-162	-	-	186 2	Y	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-	-	76 2	Y	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-	-	238 2	Y	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-	-	296 2	Y	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-	-	237 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	175	-0-	-65	-	-	175 3	Y	-0-			-0-

MUNNERLYN		WELL #:		3	RRCID ->	156548	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	N/A
06	3000 N	708	-0-	-2292	-	13190	708 2	Y	-0-			55
07	3100 N	328	-0-	-2772	-	10418	328 2	Y	-0-			55
08	3100 N	776	-0-	-2324	-	8094	776 2	Y	-0-			55
09	3000 N	1770	-0-	-1230	-	6864	1770 2	Y	-0-			55
10	3100 N	1470	-0-	-1630	-	5234	1470 2	Y	-0-			55
11	3000 N	1350	-0-	-1650	-	3584	1350 3	Y	-0-			55

HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	N/A
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-	-	1579 2	1 9 N	1			37
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-	-	1636 2	1 9 N	1			38
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-	-	1713 2	N	-0-			38
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-	-	1632 2	N	-0-			38
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-	-	1674 2	N	-0-			38
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-	-	1522 3	N	-0-			38

SATTERWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4071 - 4077
06	420 R	224	-0-	-196	-	-	223 2	1 9 Y	1			45
07	91 N	91	-0-	-0-	-	-	91 2	Y	-0-			45
08	352 N	352	-0-	-0-	-	-	285 2	67 9 Y	61			106
09	421 N	421	-0-	-0-	-	-	356 2	65 9 Y	59			165
10	310 N	310	-0-	-0-	-	-	284 2	26 9 Y	24	157 1		32
11	330 N	219	-0-	-111	-	-	210 3	9 9 Y	8			40

MURDOCH (DUFFER)		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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	2		Y	-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2		Y	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	2		Y	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	2		Y	-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2		Y	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT

RENATA		WELL #: 4		RRCID -> 122788		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4058 - 4061	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2		Y	-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2		Y	-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2		Y	-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	2		Y	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2		Y	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT

RENATA		WELL #: 3		RRCID -> 123909		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4040 - 4045	
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2		Y	-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	2		Y	-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	2		Y	-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	2		Y	-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	2		Y	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT

RENATA		WELL #: 5		RRCID -> 123910		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 3990 - 4056	
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2		Y	-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2		Y	-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	2		Y	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	2		Y	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	2		Y	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT

RENATA		WELL #: 1		RRCID -> 144931		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 4077 - 4078	
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	2		Y	-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	2		Y	-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	2		Y	-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-		535	2		Y	-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	2		Y	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT

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

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851									
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	100313	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3011 - 3021	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		21
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		21
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		21
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

HORTON, R. A.				WELL #:	1	RRCID ->	100314	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2794 - 2812
06		1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-		-0-
07		1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-		-0-
08		1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-		-0-
09		1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-		-0-
10		1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-		-0-
11		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-		-0-

PITCOCK, INC.				WELL #:	3	RRCID ->	143098	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2746 - 2758
06		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
07		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
08		8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-		-0-
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
10		8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-		-0-
11		8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-		-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				WELL #:	4	RRCID ->	100310	COMPL. DATE	05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3027 - 3037
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		4
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		4
08		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		4
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-		4
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		4
11		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-		4

MURDOCH, K.E.				WELL #:	2	RRCID ->	287252	COMPL. DATE	01/12/1978	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3074 - 3082
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	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-

MURFF (LAKE SAND)				63876 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782									
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	136391	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3504 - 3513	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MURL (ELLENBURGER) 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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	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						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY THOMAS "A"		878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD									
		WELL #:	1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744						
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					28
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					28
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					28
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					28
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					28
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					28

WOETOVECH		WELL #:		1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3610 - 3698					
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					98
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					98
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					98
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					98
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1					99
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	3			Y	-0-					99

MUSSELMAN (CADD0) MOMENTUM OPERATING CO., INC. MUSSELMAN CADD0 UNIT		64065 500 574324		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD									
		WELL #:	281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3385 - 3620						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRL (CADD0 REEF) FURRY PRODUCING COMPANY FORD, HENRY		64204 400 291650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
		WELL #:	2	RRCID ->	117449	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1712 - 1722						
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
NRC (STRAWN)		64263 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		WELL #: 1		RRCID -> 147209		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 1770 - 1778			
ERNEST															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
NWR (STRAWN)		64276 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		WELL #: 2402		RRCID -> 161157		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 1552 - 1570			
CREEK NEAL UNIT															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CREEK-NEAL UNIT		64276 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
BURTON SERVICES, INC.		112251		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3446 - 3456			
NALL, P.															
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	334	2	4	9	N	4				160
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	514	2	7	9	N	6				166
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	499	2	14	9	N	13				179
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	144	1		35
10	403 N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-				35
11	390 N	88	-0-	-302	-0-	88	2			N	-0-				35
NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		WELL #: 1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257		PERF. N/A			
NALL, P.															
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-				-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-				-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-				-0-
NALL, P.		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644		PERF. 3479 - 3536							
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				-0-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 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-

NAN-O (4000 CONGL)				64407 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012							
CARTER, MATTYE LOUISE "N"		WELL #:		1		RRCID -> 161365		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810	
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
07		279 N	216	-0-	-63	-0-	216 2	N	-0-		-0-
08		279 N	208	-0-	-71	-0-	208 2	N	-0-		-0-
09		270 N	238	-0-	-32	-0-	238 2	N	-0-		-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-

NECESSITY (DUFFER LIME)				64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
KEATING ENERGY, INC.				453142							
SATTEWHITE, B. F.		WELL #:		1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943	
06		870 N	827	-0-	-43	-0-	827 2	N	-0-		29
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-		29
08		868 N	787	-0-	-81	-0-	787 2	N	-0-		29
09		840 N	751	-0-	-89	-0-	751 2	N	-0-		29
10		899 N	753	-0-	-146	-0-	753 2	N	-0-		29
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194							
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961	
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2	N	-0-		-0-
*09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2	N	-0-		-0-
*10		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2	N	-0-		-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS)												
KEATING ENERGY, INC.												
BRADSHAW HEIRS												
64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
453142												
WELL #: 1 RRCID -> 018032 COMPL. DATE 07/06/1948 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1410 N	1238	-0-	-172 B	-0-	1238 2	N	-0-			-0-
07		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
08		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2	N	-0-			-0-
10		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
11		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 2	N	-0-			-0-

TAYLOR, R. S.												
WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965												
06		300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
07		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
08		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		300 N	230	-0-	-70 B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
10		310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
11		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 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												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	66	-0-	66	66	66 2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	63	-0-	63	129	63 2	N	-0-			-0-
09		187	58	-0-	-129	-0-	58 2	N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-			-0-

S & E REAL ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154												
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JACKSON "89"												
WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747												
06		420 N	378	-0-	-42	-0-	378 2	N	-0-			-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			-0-
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			-0-
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-			-0-
10		496 N	377	-0-	-119	-0-	377 2	N	-0-			-0-
11		450 N	442	-0-	-8	-0-	442 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												
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			-0-

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

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

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	
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	171
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	N	174
08		924 N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	N	176
09		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	181
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191

CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
NORTH NENA LUCIA UNIT			WELL #: 46		RRCID -> 203476			COMPL. DATE 02/13/1956			TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793	
06		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-
07		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-
08		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-
09		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-
10		3069 X	333	-0-	-2736	-0-	333	2			Y	-0-
11		2970 X	677	-0-	-2293	-0-	677	2			Y	-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT			WELL #: 45		RRCID -> 203477			COMPL. DATE 03/23/1956			TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790	
06		900 X	317	-0-	-583	-0-	317	2			Y	-0-
07		930 X	261	-0-	-669	-0-	261	2			Y	-0-
08		775 N	206	-0-	-569	-0-	206	2			Y	-0-
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-
10		248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-
11		210 N	12	-0-	-198	-0-	12	2			Y	-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT			WELL #: 3518		RRCID -> 221320			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NORTH NENA LUCIA UNIT			WELL #: 118		RRCID -> 287535			COMPL. DATE 06/20/2014			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6544 - 6849	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235											
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		117		RRCID -> 287803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 6541 - 6917			
06	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8168	2	8	9	N	7	8	1	2	
07	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4635	2	11	9	N	10	11	1	1	
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4441	2	8	9	N	7	7	1	1	
09	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4443	2	4	9	N	4	4	1	1	
10	2387 X	380	-0-	-2007	-0-	376	2	4	9	N	4	4	1	1	
11	2310 X	778	-0-	-1532	-0-	774	2	4	9	N	4	4	1	1	

EL RENO ENERGY, LLC				250571											
SPIRES, L. R.		WELL #:		303		RRCID -> 056105		COMPL. DATE 12/27/1961		TOTAL DEPTH 7230		PERF. N/A			
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			23	
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-			23	
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-			23	
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-			23	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			23	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			23	

SPIRES, L. R.		WELL #:		306		RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962		TOTAL DEPTH 7185		PERF. N/A			
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-			47	
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	3			Y	-0-			47	
08	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	3			Y	-0-			47	
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	3			Y	-0-			47	
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			47	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

NEWELL (CADD0)				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			
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-	
07	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-			-0-	
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			-0-	
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-	
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			-0-	
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

NEWELL (COOK SAND)		//CONT.// 65329 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.// 364200														
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 255221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 14		RRCID -> 255257		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NICHOLAS (DUFFER)		65433 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726														
VESTAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 138566		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610								
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
MAYES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
VESTAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 3585								
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
NIMROD, NE. (LAKE SAND)		65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
STOVALL, HOWARD		824340														
DUNNING ALMA		WELL #: 1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974		TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A								
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					13
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					13
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					13
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					13
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					13
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					13

NIMROD, NE. (LAKE SAND)		//CONT.//		65513 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340							
HILL W.A.		WELL #:		1 A	RRCID -> 061408	COMPL. DATE 03/08/1975	TOTAL DEPTH 3773	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
06	2805	2805	-0-	-0-	-0-	2805 3	N	-0-			29
07	380	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-			29
08	397	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-			29
09	303	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-			29
10	283	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-			29
11	180	175	-0-	-5	-0-	175 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			
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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			
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-			19
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 3	N	-0-			19
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-			19
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-			19
10	310 N	36	-0-	-274	-0-	36 3	N	-0-			19
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	264 3	N	-0-			19

KING, J. W. 281		WELL #:		2	RRCID -> 167036	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 4660 - 4670			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
11	0 N	-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			
06	570 N	450	-0-	-120	-0-	450 3	N	-0-			-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-			-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-			-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-			-0-
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-			-0-

ROCK CREEK		WELL #:		109	RRCID -> 105617	COMPL. DATE 04/00/1982	TOTAL DEPTH 4151	PERF. 4114 - 4122			
06	240 N	149	-0-	-91	-0-	149 3	N	-0-			-0-
07	310 N	56	-0-	-254	-0-	56 3	N	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			-0-
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

NORRIS (MARBLE FALLS)		66047 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494		WELL #: 3		RRCID -> 041891		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH 4833 PERF. N/A		
LEE, R. P.												
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3		N	-0-	84	
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	74	3	22	9	N	104	
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	175	3	8	9	N	111	
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	78	3	12	9	N	122	
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	77	3	9	9	N	130	
11	180 N	83	-0-	-97	-0-	73	3	10	9	N	139	

LEE R.P.		66047 600		WELL #: 4		RRCID -> 063529		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A		
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3		N	-0-	-0-	
07	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	3		N	-0-	-0-	
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-	-0-	
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-	-0-	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-	
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	3		N	-0-	-0-	

NORTH RIDGE (DUFFER)		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 153992		COMPL. DATE 04/08/1995		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760		
DANLEY-CRABB UNIT												
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2		N	-0-	-0-	
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-	-0-	
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2		N	-0-	-0-	
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2		N	-0-	-0-	
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-	-0-	
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-	-0-	

CRABB, W. W.		66076 080		WELL #: 1		RRCID -> 154019		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768		
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	-0-	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-	-0-	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-	-0-	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-	
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-	-0-	

WALKER, HALL (BARKER)		66076 080		WELL #: 2		RRCID -> 154036		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830		
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-	-0-	
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-	-0-	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-	-0-	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-	-0-	
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		Y	-0-	-0-	
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		Y	-0-	-0-	

DAVIS, B.A.		66076 080		WELL #: 1		RRCID -> 154041		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813		
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-	2	
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-	2	
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-	2	
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-	2	
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-	2	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	2	

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3781 - 3800	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HARRELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	196753	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF. 3761 - 3853	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	14	
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-	14	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	14	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	14	
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	14	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	14	

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3697 - 3782	
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		Y	-0-	-0-	
07	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2		Y	-0-	-0-	
08	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2		Y	-0-	-0-	
09	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2		Y	-0-	-0-	
10	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2		Y	-0-	-0-	
11	1050 N	209	-0-	-841	-0-	209	3		Y	-0-	-0-	

THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF. 3740 - 3810	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-	32	
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-	32	
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-	32	
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-	32	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	32	
11	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3		Y	-0-	32	

BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF. 3801 - 3830	
06	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2		N	-0-	-0-	
07	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2		N	-0-	-0-	
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2		N	-0-	-0-	
09	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2		N	-0-	-0-	
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	2		N	-0-	-0-	
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	3		N	-0-	-0-	

BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3754 - 3800	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	39	
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	39	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	39	
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	39	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	39	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	39	

GARRETT, SALLIE		WELL #:		2	RRCID ->	212279	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3796	PERF. 3689 - 3740	
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-	-0-	
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-	-0-	
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-	-0-	
09	1110 N	852	-0-	-258	-0-	852	2		N	-0-	-0-	
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-	-0-	
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-	-0-	

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
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-

BUTLER, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3660 - 3714				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-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-

ALLMAN, CHAS.		WELL #:		1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3723 - 3733				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORWOOD		WELL #:		58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3648 - 3703				
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-

CREEK NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2	RRCID ->	153361	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3702 - 3726				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

BUTLER, J. E.		WELL #:		33	RRCID ->	153981	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708 - 3725			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		29	RRCID ->	153993	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	154017	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF. 3732 - 3785			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724 - 3761			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154818	COMPL. DATE	08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
MADDING, R. A.		WELL #:		706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
CUNNINGHAM		WELL #:		1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CHRISTMAS "B"		WELL #:		2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #:		4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STEWART, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HARPER, R. E.		WELL #:		1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
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

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

CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
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-
ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724								
NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5

LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13

ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724								
LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					28

DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53

BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
BUTLER, J. E.		WELL #:		50	RRCID ->	196061	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3690 - 3748
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID ->	196757	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3681 - 3720
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3690 - 3766
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF.	3635 - 3734
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3720 - 3766
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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-

NOVICE, NORTH (GRAY)		66255 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834								
NOVICE UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 090992		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NOVICE, WEST (GARDNER 3700)		66261 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
BLACK STRATA LLC		072748								
VAUGHN, GARY M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137446		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3709 - 3724		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)		66300 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
ROCK OPERATING		722855								
STEWART		WELL #: 1A		RRCID -> 099031		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3850 - 3864		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		104
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		104
08	31 N	1	-0-	-30	-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
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		
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877		
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2	N	-0-		-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-		-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869		
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-		-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-		-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-		-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-		-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		20	RRCID ->	087801	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	2882 - 2890
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-	
07	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-	
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-	
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-	
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 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
06	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-			-0-	
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-	
08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 2	N	-0-			-0-	
10	93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-	
11	90 N	19	-0-	-71 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-	

O'LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #:		10	RRCID ->	082460	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2756 - 2764
06	300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-	
07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			-0-	
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-	
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-	
11	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 2	N	-0-			-0-	

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		13	RRCID ->	086866	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2866 - 2874
06	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-	
07	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 2	N	-0-			-0-	
08	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-			-0-	
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-	
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M.H. -D-		WELL #:		68D	RRCID ->	096804	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	4378	PERF.	2854 - 2863
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			68	
07	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2	N	-0-			68	
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			68	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	246	-0-	-54 B	-0-	246 2	N	-0-			68	
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-			68	
11	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 2	N	-0-			68	

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		14	RRCID ->	097754	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2820 - 2922
06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-			-0-	
07	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-			-0-	
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-			-0-	
10	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-			-0-	
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-	

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-	
07	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-	
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-			-0-	
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-	
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-	

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935												
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-	
07	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-			-0-	
08	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-	
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2	N	-0-			-0-	
11	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M.H.D. WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923												
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-	

M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909												
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
07	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M. H. D. WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858												
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
07	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928												
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-	
07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-	
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-	
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-	
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 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 #:		25	RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF.	2871 - 2903
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
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-	-0-
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	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-	-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		26	RRCID ->	105784	COMPL. DATE	03/20/1983	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2812 - 2894
06	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-	-0-
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
08	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	270 N	152	-0-	-118 B	-0-	152	2			N	-0-	-0-
10	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-	-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		27	RRCID ->	105785	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	2852 - 2906
06	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2			N	-0-	-0-
07	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-	-0-
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2			N	-0-	-0-
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-	-0-
11	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-	-0-

WILSON, E. S.		WELL #:		1	RRCID ->	189217	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2397 - 2407
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-	-0-
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-	-0-
10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-	-0-

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239										
GREEN, FLORENCE		WELL #:		20	RRCID ->	138046	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	2813 - 2819
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-	-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-	-0-
08	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-	-0-
10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-	-0-
*11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-	-0-

STONEBRIAR OIL LLC		823774										
WILSON-HITTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158313	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	2343 - 2362
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
VIEJO SERVICES, LLC 885566												
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 219636 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 2533												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

O'LAUGHLIN (4000) 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
KEATING ENERGY, INC. 453142												
SMITH MARY V. WELL #: 2 RRCID -> 068648 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006												
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-			45
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-			45
08		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-			45
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-			45
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-			45
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-			45

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												
06		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-			-0-
07		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056												
06		270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2	N	-0-			-0-
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2	N	-0-			-0-
08		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2	N	-0-			-0-
09		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 2	N	-0-			-0-
10		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2	N	-0-			-0-
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2	N	-0-			-0-

PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894												
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			-0-
07		12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2	N	-0-			-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-			-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 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												
06		300 N	114	-0-	-186	-0-	114 2	N	-0-			-0-
07		279 N	167	-0-	-112	-0-	167 2	N	-0-			-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			-0-
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-			-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			-0-
11		270 N	250	-0-	-20	-0-	250 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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		-0-
07	527 X	524	-0-	-3	-0-	524 2	N	-0-		-0-
08	527 X	518	-0-	-9	-0-	518 2	N	-0-		-0-
09	510 X	483	-0-	-27	-0-	483 2	N	-0-		-0-
10	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-
11	510 X	504	-0-	-6	-0-	504 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 29		RRCID -> 101831		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282		
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 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		
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 2	N	-0-		25
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2	N	-0-		25
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		25
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		25
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		25
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		25

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 7		RRCID -> 082457		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259		
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-		42
07	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013 2	N	-0-		42
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		42
09	960 N	937	-0-	-23	-0-	937 2	N	-0-		42
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-		42
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-		42

OPAL KELLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082674		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 11		RRCID -> 086868		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212		
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4214 - 4237	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			101
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			101
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			101
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			101
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			101
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			101

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4219 - 4227	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4312 - 4318	
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 4290 - 4299	
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2	N	-0-			34
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2	N	-0-			34
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2	N	-0-			34
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2	N	-0-			34
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			34
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			34

PITCOCK, INC.		665870										
JOHNSON, HELEN		WELL #:		10	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4191 - 4197	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2023 - WELL PLUGGED 2/24/2023

O'LAUGHLIN, W. (4200)		//CONT.//		66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		26	RRCID -> 118360	COMPL. DATE 07/02/1981	TOTAL DEPTH 4323	PERF. 4261	-	4268		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			23
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	127 2		N	-0-			23
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-			23
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			23
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			23
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			23

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388			CNTY: STEPHENS					
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		71D	RRCID -> 108318	COMPL. DATE 10/28/1983	TOTAL DEPTH 4330	PERF. 4219	-	4225		
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	496 2		N	-0-			-0-
07	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 2		N	-0-			-0-
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 2		N	-0-			-0-
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	496 2		N	-0-			-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-

OLIVE MAE (CADD)				67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
AMEN OIL LLC		WELL #:		016944								
CHANNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281550	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 3320	-	3346		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KROH OPERATING LLC				478245			CNTY: STEPHENS					
ALICE "2257"		WELL #:		1	RRCID -> 181155	COMPL. DATE 11/29/2000	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3308	-	3316		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALICE "2257"		WELL #:		2	RRCID -> 282548	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3264	-	3280		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782							
MUELLER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 174651	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3268	- 284		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-			8
07	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 2	N	-0-			8
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-			8
09	720 N	606	-0-	-114	-0-	606 2	N	-0-			8
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	698 2	N	-0-			8
11	720 N	655	-0-	-65	-0-	655 2	N	-0-	2 1		6

WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 178036	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3321	- 3360		
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			130
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			130
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			130
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			130
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-			130
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			130

STAPP RANCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 181156	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3276	- 3282		
06	900 N	835	-0-	-65	-0-	835 2	N	-0-			304
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-			304
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-			304
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-			304
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-			304
11	900 N	578	-0-	-322	-0-	578 2	N	-0-			304

HIGGINS UNIT				WELL #: 2B	RRCID -> 183010	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 3296	- 3302		
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-

TOMLIN "3396"				WELL #: 2	RRCID -> 185541	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3302	- 3342		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DOYLE "34" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 206859	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 4141	PERF. 3283	- 3287		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COMPTON "7"				WELL #: 1	RRCID -> 215650	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 4055	PERF. 3318	- 3330		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
COMPTON, DON		WELL #:		1	RRCID ->	258543	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3338 - 3346
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11	7	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023											

VAN WINKLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281127	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	4018	PERF. 3355 - 3360
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-	-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-	-0-

GARRETT-HITTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282554	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3429 - 3444
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PENDLETON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288514	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3324 - 3340
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRIDEN "2957"		WELL #:		1	RRCID ->	292798	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3390 - 3404
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	-0-
07	155 N	37	-0-	-118	-0-	37	2		N	-0-	-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-	-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-	-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	37	2		N	-0-	12

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		COMPTON SISTERS "2960"		WELL #:		1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS																			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615																			
AGNELL "51" WELL #: 1 RRCID -> 283078 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3362 - 3370																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				21
07		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				21
08		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				21
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				21
10		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				21
11		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				21

ONE-EIGHTEEN (CADDO) 67323 275 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD																			
PETEX 659782																			
MERRICK/DAVIS WELL #: 118 RRCID -> 288057 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4624 - 4652																			
06		1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1411	2	35	9	N	32				364
07		2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2142	2	2	9	N	2				366
08		1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1642	2	1	9	N	1	121	1		246
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		1965	N	1965	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1913	2	52	9	N	47				293
10		2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2020	2			N	-0-				293
11		1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1901	2			N	-0-				293

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																			
06		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

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																			
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73

ECHO PRODUCTION, INC. 240125																			
GREEN, W.T. WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944																			
06		150	N	100	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
07		155	N	48	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
08		124	N	60	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
09		43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
10		62	N	23	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
11		60	N	38	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595																			
NASH WELL #: 5 RRCID -> 291047 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4430 - 4670																			
06		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
07		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
08		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
09		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

ORAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		67477 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
P.H. COLLINS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	291054	COMPL. DATE	04/15/2017	TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4540 - 4768			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507								
KILGUST		WELL #:		7	RRCID ->	291578	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4550 - 4936			
06		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ORAN (4230 CONGL)				67477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
PATON EXPLORATION, INC.				643730								
CHUMLEA		WELL #:		1	RRCID ->	060832	COMPL. DATE	08/15/1974	TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245			
06		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			18
07		5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 2	N	-0-			18
08		6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 2	N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 2	N	-0-			18
10		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			18
11		2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-		N	NO RPT			18

NORMAN-ORAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074356	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A			
06		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			8
07		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			8
08		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-			8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-			8
10		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-			8
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			8

STONEBRIAR OIL LLC				823774								
PUREFOY-MASK		WELL #:		1 C	RRCID ->	064625	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 0			
06		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

GREEN, FLORENCE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	074801	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A			
06		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
08		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		159 N	63	-0-	-96 B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
10		82 N	32	-0-	-50 B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

ORAN (4230 CONGL)		//CONT.//		67477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
STOVALL OPERATING CO.				824339								
SINGLETON, JOE				WELL #:	1	RRCID ->	209104	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4319	PERF. 4116 - 4128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		20 N	11	-0-	-9 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
07		20 N	-0-	-0-	-20 B	-0-		N	-0-			-0-
08		20 N	10	-0-	-10 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8 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

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

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

OXFORD (CADD0)				67919 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
CDJ OIL CO.				140598								
HOOKER 24				WELL #:	1	RRCID ->	159996	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4301 - 4310

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653		N	NO RPT			-0-
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-

KROH OPERATING LLC				478245					CNTY: SHACKELFORD			
RUBY 50				WELL #:	1	RRCID ->	269357	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 3978 - 4062

06		0 W	1144	-0-	1144	1299	1144 3	N	-0-			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1299		N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1299		N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1299		N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1299		N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1299		N	NO RPT			-0-

OXFORD (CADD0 4260)				67919 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545								
CLOUD "44"				WELL #:	1	RRCID ->	169682	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 4057 - 4074

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

P.K. (CONGL. 4000)
SKY RESOURCES, INC.
REPASS

68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
786408

WELL #: 1 RRCID -> 086665 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-			-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-

REPASS

WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-

DOFFLEMYER

WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

06	1230 N	1104	-0-	-126	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1039	-0-	-108	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004 3		N	-0-			-0-

TODD

WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

06	2968 N	1620	-0-	-1348	-0-	1620 3		N	-0-			-0-
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N	-0-			-0-
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3		N	-0-			-0-
09	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	1284 3		N	-0-			-0-
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-			-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)
GANNETT OPERATING LLC
JOHNS

68130 003 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
293813

WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148

06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			124
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			124
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			124
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			124
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	124	1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32588 05/01/2022

JOHNS

WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050

06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			124
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			124
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			124
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			124
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	124	1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32588 05/01/2022

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
GANNETT OPERATING LLC //CONT.// 293813													
JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 2		Y	-0-	16 1		192
07		1271 N	1217	-0-	-54 B	-0-	1214 2	3 9	Y	3			195
08		1209 N	1147	-0-	-62 B	-0-	1145 2	2 9	Y	2			197
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1179 2	4 9	Y	4			201
10		1209 N	1188	-0-	-21 B	-0-	1177 2	11 9	Y	10	16 1		195
*11		1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 2		Y	-0-			195

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868													
06		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	672 2	23 9	N	21	15 8		223
07		620 N	480	-0-	-140 B	-0-	468 2	12 9	N	11	9 8		225
08		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	784 2	8 9	N	7	4 8		228
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		690 N	538	-0-	-152 B	-0-	529 2	9 9	N	8	8 8		228
10		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	438 2	10 9	N	9	4 8		233
11		780 N	627	-0-	-153 B	-0-	623 2	4 9	N	4	1 8		236

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													
06		0 N	232	-0-	232 B	-0-	232 2		N	-0-			19
07		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-			19
08		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-			19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			19
10		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT			19
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			19

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A													
06		0 N	147	-0-	147 B	-0-	147 2		N	-0-			13
07		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			13
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
10		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT			13
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13

PK DAM (CONGLOMERATE "B") 68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
RANGER OPERATING CO. 691776													
MURPHY, FRANCIS WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981													
06		0 N	163	-0-	163	-0-	163 2		N	-0-			17
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			17
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			17
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			17
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PK DAM (CONGLOMERATE "E")		68136 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
NWG OPERATING LLC		616947										
BELDING		WELL #: 1		RRCID -> 071288		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222										
CURTIS, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 083834		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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				
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-			-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			-0-
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			-0-
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			-0-
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
B.R.A.		WELL #: 2		RRCID -> 105787		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009				
06	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			-0-
07	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-
08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			-0-
09	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-
10	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
*11	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-
BRA		WELL #: 4		RRCID -> 121863		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768				
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-			-0-
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
09	150 #	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-			-0-
10	155 #	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-			-0-
11	150 #	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-			-0-
NWG OPERATING LLC		616947										
BELDING, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 070659		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-	
07		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	-0-	
08		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-	
09		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-	
10		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-	
11		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-	-0-	

MCMURREY, M. H.				WELL #: 920	RRCID -> 170975	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4054	-	4084		
06		1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-	22	
07		976 R	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-	22	
08		935 R	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-	22	
09		795 R	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-	22	
10		903 R	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-	22	
11		761 R	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-	22	

MCMURREY, M. H. C				WELL #: 50C	RRCID -> 175702	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4149	-	4162		
06		705 R	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-	9	
07		781 R	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-	9	
08		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-	9	
09		210 #	8	-0-	-202	-0-	8 2		N	-0-	9	
10		217 #	9	-0-	-208	-0-	9 2		N	-0-	9	
11		643 R	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-	9	

MCMURREY, M. H.				WELL #: 32	RRCID -> 178143	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3767	-	3774		
06		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	32	
07		9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-	32	
08		9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-	32	
09		9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-	32	
10		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	32	
11		9 R	9	-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		
06		210 #	120	-0-	-90	-0-	120 2		N	-0-	8	
07		217 #	143	-0-	-74	-0-	143 2		N	-0-	8	
08		217 #	119	-0-	-98	-0-	119 2		N	-0-	8	
09		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	8	
10		155 #	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-	8	
11		150 #	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-	8	

CLAYPOOL-BOWEN				WELL #: 1	RRCID -> 195461	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4051	-	4075		
06		150 #	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-	19	
07		155 #	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-	19	
08		155 #	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-	19	
09		150 #	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-	19	
10		155 #	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-	19	
11		150 #	134	-0-	-16	-0-	134 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CAUDILL HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252165		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4010 - 4090					
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-				-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-				-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-				-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-				-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-				-0-
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	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													
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				67
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				67
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	N	1				68
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	N	1				69
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				69
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	111	3	1	9	N	1				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					
06	2800 N	2013	-0-	-787	-0-	1996	3	17	9	N	15				143
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2135	3	8	9	N	7				150
08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	3	6	9	N	5				155
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2128	3	14	9	N	13				168
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-				168
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2018	3	14	9	N	13				181

SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4224		PERF. 3963 - 3968					
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				59
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				59
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-				59
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				59
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				59
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	N	3				62

PALM (CADD0)		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782													
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3540 - 3548					
06	1380 N	1081	-0-	-299	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
07	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-				-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-				-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-				-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-				-0-
11	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2			N	-0-				-0-

PALM (CADD)		//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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	281 2	53 9	N	48	129 1		73
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	285 2	48 9	N	44			117
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	324 2	54 9	N	49	113 1		53
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	269 2	54 9	N	49			102
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	275 2	39 9	N	35			137
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	289 2	142 9	N	129	118 1		148

ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	3810 - 3820
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALM (MISS.)				68607 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067								
PALM, F. N.		WELL #:		2	RRCID ->	198046	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	4213	PERF.	3511 - 4157
06	3000 N	1585	-0-	-1415	8576	1585 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	1629	-0-	-1471	7105	1629 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	1628	-0-	-1472	5633	1628 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	1501	-0-	-1499	4134	1501 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	1420	-0-	-1680	2454	1420 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	1774	-0-	-1226	1228	1774 3		N	-0-			-0-

PALM, F. N.		WELL #:		6	RRCID ->	293086	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3516 - 3538
06	5310 #	4754	-0-	-556	-0-	4754 3		N	-0-			-0-
07	4888 R	4888	-0-	-0-	-0-	4888 3		N	-0-			-0-
08	4883 R	4883	-0-	-0-	-0-	4883 3		N	-0-			-0-
09	4740 #	4504	-0-	-236	-0-	4504 3		N	-0-			-0-
10	4898 #	4265	-0-	-633	-0-	4265 3		N	-0-			-0-
11	5324 R	5324	-0-	-0-	-0-	5324 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
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			176
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			176
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			176
09	660 N	517	-0-	-143	-0-	517 3		N	-0-			176
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	563 3		N	-0-			176
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			176

PALO PINTO (STRAWN)				68693 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
HOLUB, HENRY		WELL #:		11	RRCID ->	266750	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2778 - 2819
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) HANKS, CHRISTOPHER GLENN TURNER		68700 500 354655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	3	RRCID ->	073827	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2	N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-		22 2	N	-0-		-0-
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	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 2	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

PEBA OIL & GAS, INC. HEATH ELIZABETH		648640 2		RRCID ->		067488		COMPL. DATE		05/27/1976		TOTAL DEPTH		4260		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						-0-

HEATH, ELIZABETH		WELL #:		4		RRCID ->		073095		COMPL. DATE		08/19/1977		TOTAL DEPTH		4350		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						-0-		

PALO PINTO COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES		68707 001 026646		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	1	RRCID ->	146581	COMPL. DATE	02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3996 - 4004
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

BACON ENERGY LANE		042398 103		RRCID ->		190181		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3990		PERF. 3092 - 3124	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204						204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204						204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204						204
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204						204
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204						204
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204						204

BARRON PETROLEUM LLC DALLAS SAHOTA		053302 1		RRCID ->		290994		COMPL. DATE		03/12/2020		TOTAL DEPTH		4680		PERF. 3622 - 3636	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15						15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15						15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15						15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15						15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15						15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15						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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		120 #	114	-0-	-6	-0-	114 2			N	-0-	-0-
07		124 #	82	-0-	-42	-0-	82 2			N	-0-	-0-
08		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-	-0-
09		120 #	78	-0-	-42	-0-	78 2			N	-0-	-0-
10		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-	-0-
11		150 #	136	-0-	-14	-0-	136 3			N	-0-	-0-

J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052												
06		750 #	728	-0-	-22	-0-	728 2			N	-0-	-0-
07		775 #	747	-0-	-28	-0-	747 2			N	-0-	-0-
08		775 #	737	-0-	-38	-0-	737 2			N	-0-	-0-
09		751 R	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N	-0-	-0-
10		760 R	760	-0-	-0-	-0-	760 2			N	-0-	-0-
11		720 #	691	-0-	-29	-0-	691 3			N	-0-	-0-

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594												
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-	102
07		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	102
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	102
09		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	102
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	102
11		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-	102

STUART, J. N. "A" WELL #: 1031 RRCID -> 295917 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 3663 PERF. 926 - 938												
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3			N	-0-	-0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 94 RRCID -> 296128 COMPL. DATE 05/12/1920 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3059 - 3080												
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849												
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344												
06		533 R	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-	-0-
07		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 2			N	-0-	-0-
08		527 #	394	-0-	-133	-0-	394 2			N	-0-	-0-
09		545 R	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-	-0-
10		558 #	518	-0-	-40	-0-	518 2			N	-0-	-0-
*11		982 R	982	-0-	-0-	-0-	982 2			N	-0-	-0-

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849										
CREWS		WELL #:		1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF.	1044 - 1110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990			CNTY: PALO PINTO							
GREEN, W. H. UNIT				2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3832 - 3880		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5		-0-

GREEN, W. H.					RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF.	4242 - 4249		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138 7		-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689			CNTY: PALO PINTO							
SET RANCH				9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3849 - 3860		
06	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			74
07	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			74
08	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			74
09	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			74
10	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			74
11	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			74

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932			CNTY: PALO PINTO							
KIRK A				2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF.	2205 - 2215		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462			CNTY: PALO PINTO							
L SIKES SWD				P 1	RRCID ->	287122	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1420 - 1795		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR													
EAGLERIDGE OPERATING, LLC													
WILLINGHAM D													
//CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO													
//CONT.// 238462													
WELL #: 2 RRCID -> 287550 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4290 - 4300													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-	134 1		28
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			28
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			28
09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			28
*10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			28
11	570 #	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			28

G & F OIL, INC.													
WELLS													
292000													
WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-

GANNETT OPERATING LLC													
CARTER BEND													
293813													
WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC													
LANDAR													
427406													
WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958													
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-			-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-			-0-
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-			-0-
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-			-0-
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3			N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY													
ASHBY 1 AL													
475741													
WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053													
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
07	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-			-0-
08	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-			-0-
09	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-			-0-
10	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-			-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.													
BRIDGES, DELBERT													
500222													
WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332													
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
MOSAIC TEXAS LLC				589983											
WILLINGHAM				WELL #:	2	RRCID ->	264985	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2372 - 2786		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLINGHAM				WELL #:	3	RRCID ->	264986	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2684 - 2815		
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				WELL #:	2	RRCID ->	261280	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	3943	PERF.	3564 - 3574		
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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-

NWG OPERATING LLC				WELL #:	1	RRCID ->	148498	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3868 - 3876		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

BELDING, W. J.				WELL #:	4	RRCID ->	188461	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3582 - 3599		
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTON EXPLORATION, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	212583	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	1644	PERF.	1070 - 1080		
06	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																
PROCO OPERATING CO., INC. 679595																
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 285145 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 1563 PERF. 1260 - 1410																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555																
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621																
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																
MORROW 'A' WELL #: 2 RRCID -> 291423 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4530 - 4546																
06	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-	-0-				-0-
07	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	3		N	-0-	-0-				-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-	-0-				-0-
09	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	3		N	-0-	-0-				-0-
10	93	#	14	-0-	-79	-0-	14	3		N	-0-	-0-				-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 282029 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4223 - 4229																
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-	-0-				12
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-				12
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-				12
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-				12
10	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-	-0-				12
11	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	-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																
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507										
ORAN 445				WELL #:	1	RRCID ->	295841	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	3154 - 3186	
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
12	0	443	-0-	443	4573	443	3			N	-0-			-0-
01	0	382	-0-	382	4955	382	3			N	-0-			-0-
02	0	425	-0-	425	5380	425	3			N	-0-			-0-
03	0	262	-0-	262	5642	262	3			N	-0-			-0-
04	0	366	-0-	366	6008	366	3			N	-0-			-0-
05	0	257	-0-	257	6265	257	3			N	-0-			-0-
06	0	192	-0-	192	6457	192	3			N	-0-			-0-
07	0	90	-0-	90	6547	90	3			N	-0-			-0-
08	0	118	-0-	118	6665	118	3			N	-0-			-0-
09	0	199	-0-	199	6864	199	3			N	-0-			-0-
10	0	211	-0-	211	7075	211	3			N	-0-			-0-
11	0	162	-0-	162	7237	162	3			N	-0-			-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	
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	68	1	175	2	N	-0-			118
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	61	1	146	2	N	-0-			118
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	92	1	190	2	N	-0-			118
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	65	1	157	2	N	-0-			118
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	58	1	155	2	N	-0-			118
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	50	1	136	2	N	-0-			118

JONES				WELL #:	1	RRCID ->	059370	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-			-0-

BRIDGES VASSIE				WELL #:	3	RRCID ->	061218	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	1486 - 1492	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES				WELL #:	3	RRCID ->	081809	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4098 - 4106	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-			-0-
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-			-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-			-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-			-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-

JONES				WELL #:	6	RRCID ->	097515	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2981	PERF.	2643 - 2648	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646								
JONES		WELL #:		5	RRCID ->	098138	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2806 - 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			68
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			68
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			68
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2	N	-0-			68
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			68
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:		2	RRCID ->	123707	COMPL. DATE	02/18/1987	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	4051 - 4055
06	1350 N	1291	-0-	-59	-0-	1291	2	Y	-0-			128
07	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2	Y	-0-			128
08	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2	Y	-0-			128
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	Y	-0-			128
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	Y	-0-			128
11	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2	Y	-0-			128

ASH, WALTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	131242	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4148 - 4160
06	600 N	422	-0-	-178	-0-	118	1	N	-0-			133
07	558 N	510	-0-	-48	-0-	150	1	N	3	3 8		133
						3	9					
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-			133
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-			133
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	125	1	N	2	2 8		133
						2	9					
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	159	1	N	1	1 8		133
						1	9					

HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	137593	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	4168	PERF.	2681 - 2690
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		7	RRCID ->	137747	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	2606 - 2634
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		4	RRCID ->	141253	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2646 - 2652
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	166 1		24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646														
HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226														
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	2	N	-0-			48
07	12 N	10	-0-	-2	-0-	3	1	7	2	N	-0-			48
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	23	1	47	2	N	-0-			48
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	26	1	61	2	N	-0-			48
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	62	2	N	8			56
						9	9							
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	18	1	49	2	N	-0-			56

ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934														
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-

ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			31
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			31
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	2	N	-0-			31
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	4	4 8		31
						4	9							
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	19	1	52	2	N	-0-			31
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	14	1	37	2	N	-0-			31

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737														
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
*11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646															
LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07		124 N	26	-0-	-98	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08		124 N	63	-0-	-61	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657															
06		150 N	126	-0-	-24	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07		124 N	27	-0-	-97	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08		124 N	68	-0-	-56	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866															
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			129
07		10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	2		N	-0-			129
08		10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	2		N	-0-			129
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2		N	-0-			129
10		9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2		N	-0-			129
11		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-				N	NO RPT			129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523															
MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BACON ENERGY 042398															
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
BACON ENERGY //CONT.// 042398																	
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON PETROLEUM LLC 053302																	
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442																	
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A																	
06		210 N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09		150 N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKERSON "B" 070442																	
WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837																	
06		120 N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09		60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS 070442																	
WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982																	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B ROGERS 070442																	
WELL #: B 1 RRCID -> 280914 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612																	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
BIG STAR EXPLORATION		//CONT.//		070442											
B ROGERS		WELL #:		B 2HR	RRCID ->	281194	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4180 - 5106			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BJB TRANSPORT LLC				072511											
RITCHIE, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	168765	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2762 - 2776			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
STUART, J.N.		WELL #:		197	RRCID ->	109214	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730	PERF.	1062 - 1075			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1 1		117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1		117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1		117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	117 7		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STUART, J.N. "A"		WELL #:		208	RRCID ->	125360	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	960	PERF.	924 - 960			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STUART, J.N. "A"		WELL #:		194	RRCID ->	126071	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	1442 - 1462			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18 7		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 193		RRCID -> 135873		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1454 - 1464		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-	18
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-	18
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-	18
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	18 7	-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-	-0-

STUART, J. N.		WELL #: 211		RRCID -> 136052		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 1494		PERF. 1440 - 1494	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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-

STUART, J. N. "A" LEASE		WELL #: 209		RRCID -> 141981		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 1048		PERF. 1005 - 1048	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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-

STUART, J. N. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147395		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 1095		PERF. 1050 - 1095	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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-

STUART, J. N. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 187449		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3483 - 3487	
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2	N	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-		-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		RRCID -> 063531		COMPL. DATE 06/25/1975		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2943 - 2958	
JOHNSON ALPHA		WELL #: 1									
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ESG RESOURCES LLC				101582							
SANDY				WELL #: 2	RRCID -> 064876	COMPL. DATE 12/20/1975	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAND VALLEY "B"				WELL #: 3	RRCID -> 242071	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4250 - 4584			
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
*10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-

HINKSON, WILLIAM				WELL #: 7	RRCID -> 259709	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3018 - 3148			
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CASE RESOURCES, LLC				139140							
MANLEY, J. H.				WELL #: 4	RRCID -> 113138	COMPL. DATE 08/14/1984	TOTAL DEPTH 4833	PERF. 4660 - 4664			
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		-0-

MANLEY, J.H.				WELL #: 3	RRCID -> 121835	COMPL. DATE 05/31/1984	TOTAL DEPTH 4940	PERF. 4736 - 4746			
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140												
RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3	N	-0-	79
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	3	N	-0-	79
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	3	N	-0-	79
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3	N	-0-	79
10		93 N	67	-0-	-26	-0-		67	3	N	-0-	79
11		90 N	71	-0-	-19	-0-		71	3	N	-0-	79

CHANZE OIL CO., INC. 144419												
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 2540 - 2545												
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	3	N	-0-	-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-		59	3	N	-0-	-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3	N	-0-	-0-
09		60 N	31	-0-	-29	-0-		31	3	N	-0-	-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-		47	3	N	-0-	-0-
11		60 N	9	-0-	-51	-0-		9	3	N	-0-	-0-

SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438												
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	3	N	-0-	155
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	3	N	-0-	155
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	3	N	-0-	155
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-		327	3	N	-0-	155
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	3	N	-0-	155
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	3	N	-0-	155

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849												
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980												
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2	N	-0-	-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2	N	-0-	-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2	N	-0-	-0-
09		150 N	39	-0-	-111	-0-		39	2	N	-0-	-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2	N	-0-	-0-
11		90 N	3	-0-	-87	-0-		3	2	N	-0-	-0-

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167												
06		720 N	220	-0-	-500	-0-		218	2	2 9 N	2	72
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	2	74
08		124 N	67	-0-	-57	-0-		65	2	2 9 N	2	76
09		210 N	80	-0-	-130	-0-		78	2	2 9 N	2	78
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-		137	2	2 9 N	2	80
*11		75 N	75	-0-	-0-	-0-		73	2	2 9 N	2	82

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849															
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		27 N	-27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683															
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A															
06		600 N	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-			-0-
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
09		480 N	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-			-0-
10		589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-			-0-
11		570 N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932															
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
11		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															
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794															
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932						
REEDER		WELL #:		1	RRCID -> 163955	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH 4665	PERF. 3790	- 4469	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:		18	RRCID -> 176298	COMPL. DATE 02/29/2000	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 1944	- 1953	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SLEMMONS, HELEN		WELL #:		2	RRCID -> 181662	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4066	- 4082	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:		7905	RRCID -> 186245	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 4228	- 4342	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:		20	RRCID -> 199957	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 3955	- 4050	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 4	RRCID -> 200219	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4243	PERF. 4009	- 4063	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196					
CARTER 9-23		WELL #:	1	RRCID -> 177603	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3628	- 3634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CARTER "2"-40		WELL #:	1A	RRCID -> 177618	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4206	- 4226
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-	98

EAGLERIDGE OPERATING, LLC			238462					
MCCLURE J.J.		WELL #:	1	RRCID -> 056672	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WILLINGHAM		WELL #:	9	RRCID -> 090991	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3057	- 3063
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4	-0-	-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4	-0-	-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4	-0-	-0-

WILLINGHAM		WELL #:	12	RRCID -> 096289	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2445	- 2450
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCCLURE, J.J.		WELL #:	1	RRCID -> 140912	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 4484	PERF. 4220	- 4230
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	505	-0-	5
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	505	-0-	5
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	505	-0-	5
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	505	-0-	5
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	505	-0-	5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	505	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

JOHNSON, HELEN		WELL #:		13	RRCID ->	198394	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	2692 - 2698		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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-	

WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID ->	281921	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	1654 - 4250		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17		17	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	

HALSELL RANCH		WELL #:		P 29	RRCID ->	287031	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	4862	PERF.	5001 - 5162		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
11	14B2 EXT	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
EDGIN, GEORGE 243233															
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL RENO ENERGY, LLC 250571															
CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489															
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A															
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			N	-0-			27
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-			27
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-			27
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-			27
10	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-			27
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			27

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212															
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140															
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
10	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. 292000												
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	Y	7	51
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1366	2	6	9	Y	5	56
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	Y	1	57
09	1740 N	1333	-0-	-407	-0-	1331	2	2	9	Y	2	59
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1828	2	3	9	Y	3	62
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	Y	2	64
PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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-
PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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-
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-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-
COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-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-
GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
09	14B DENY	-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
CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000											
WELLS		WELL #:		1C	RRCID ->	130654	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	2542	PERF.	2476 - 2478	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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-

PRIDDY		WELL #:		1A	RRCID ->	139472	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	2379	PERF.	2298 - 2305	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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-

PADGETT RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	159541	COMPL. DATE	05/27/1996	TOTAL DEPTH	4481	PERF.	2318 - 2376	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COSTELLO		WELL #:		1A	RRCID ->	163592	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	4120 - 4140	
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-		-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-		-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		-0-

SMITH HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	171491	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	2390 - 2412	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-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-

COSTELLO, CONNIE		WELL #:		2	RRCID ->	197542	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4025 - 4035	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	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-

COSTELLO		WELL #:		5	RRCID ->	209989	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4156 - 4192	
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	N	2		155
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	300	2	3	9	N	3		158
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-		158
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-		158
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-		158
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	N	2		160

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000												
JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	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-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B DENY	-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-

GARDNER, EARL 294490												
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A												
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLOBAL DRILLING, LLC 310382												
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A												
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-
08		DELQ PR	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-
09		277 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-
*11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935												
PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706												
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	-0-	345	3	N	-0-	4
07		372 N	354	-0-	-18	-0-	-0-	354	3	N	-0-	4
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	4
09		360 N	334	-0-	-26	-0-	-0-	334	3	N	-0-	4
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	4
11		330 N	310	-0-	-20	-0-	-0-	310	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												
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HILLTOP PETROLEUM LLC			388911									
BRIERTON		WELL #:	1	RRCID ->	066134	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-			-0-
07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	653 2	N	1	9		1
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-			1
09		600 N	499	-0-	-101	-0-	499 2	N	-0-			1
10		651 N	332	-0-	-319	-0-	332 2	N	-0-			1
11		540 N	198	-0-	-342	-0-	198 2	N	-0-			1

BRIERTON G. S. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	067887	COMPL. DATE	05/28/1976	TOTAL DEPTH	3776	PERF.	3440 - 3444	
06		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-			-0-
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-			-0-
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-			-0-
09		1230 N	997	-0-	-233	-0-	997 2	N	-0-			-0-
10		1302 N	663	-0-	-639	-0-	663 2	N	-0-			-0-
11		1080 N	397	-0-	-683	-0-	397 2	N	-0-			-0-

LEE, W.D.		WELL #:	1	RRCID ->	093810	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4703	PERF.	2704 - 2714	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HITEX RESOURCES, LP		WELL #:	390521	RRCID ->	121988	COMPL. DATE	07/24/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3525 - 3610	
DICKERSON												
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019												

HUNTER ENERGY, INC.		WELL #:	418929	RRCID ->	097519	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3794 - 3798	
ROSS												
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2023												

LANGFORD "H"		WELL #:	2	RRCID ->	190625	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3915 - 3920	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2023												

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
REAGAN, MARY		WELL #:		312	RRCID ->	073197	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
08		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3	N	-0-		-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
*11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-

M.E.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141039	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 2240 - 2254
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	156022	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	4246	PERF. 2579 - 2592
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JORDAN, TOM A		WELL #:		1A	RRCID ->	162449	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	4265	PERF. 2536 - 2546
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11 3	N	-0-		-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25 3	N	-0-		-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID ->	163011	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 2556 - 2562
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7 3	N	-0-		-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3 3	N	-0-		-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-		-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-

REAGAN, M. L.		WELL #:		2011	RRCID ->	165196	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2410 - 2482
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7 3	N	-0-		-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-		-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4 3	N	-0-		-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
08		93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
09		90 N	33	-0-	-57	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
*11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-

JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605

06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700

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

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976

06	600 N	128	-0-	-472	-0-	-0-	73 3	55 9	N	50				64
07	496 N	19	-0-	-477	-0-	-0-	5 3	14 9	N	13				77
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	15 3	6 9	N	5				82
09	120 N	24	-0-	-96	-0-	-0-	23 3	1 9	N	1	82 1			1
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	25 3	3 9	N	3				4
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	18 3	1 9	N	1				5

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244

06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318 3			N	-0-			-0-
07	186 N	11	-0-	-175	-0-	-0-	11 3			N	-0-			-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263 3			N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC WELL #: 448761
 HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036

06	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	85 2			N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	72 2			N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KEATING ENERGY, INC. 453142												
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-
07		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-
08		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078												
06		810 N	693	-0-	-117	-0-	693	2			N	91
07		806 N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	91
08		806 N	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	91
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	N	94
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	2	2	9	N	96
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	N	100

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A												
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	39
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	39
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	39
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	39
10		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	39
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090												
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
07		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-
08		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
10		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A												
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	125
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	125
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	125
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	125
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	125
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	125

BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040												
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	85
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	85
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	85
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	85
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	85
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		390 N	190	-0-	-200	-0-	190 2				N	-0-
07		217 N	148	-0-	-69	-0-	148 2				N	-0-
08		341 N	262	-0-	-79	-0-	262 2				N	-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2				N	-0-
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2				N	-0-
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2				N	-0-

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2				N	28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286												
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2				N	7
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2				N	7
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2				N	7
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2				N	7
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2				N	7
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2				N	7

MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674												
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2				N	88
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2				N	88
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2				N	88
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2				N	88
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2				N	88
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2				N	88

L.J. RESOURCES, LLC 479988												
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500												
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3				N	-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3				N	-0-
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3				N	-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3				N	-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3				N	-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3				N	-0-

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400												
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3				N	-0-
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3				N	-0-
08		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3				N	-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3				N	-0-
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3				N	-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3				N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
L.J. RESOURCES, LLC //CONT.// 479988															
BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			-0-
08		837 N	680	-0-	-157	-0-	680	3			N	-0-			-0-
09		810 N	785	-0-	-25	-0-	785	3			N	-0-			-0-
10		806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-			-0-
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-

L R OPERATING CO. 480254															
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730															
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-

RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727															
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-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-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A															
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222															
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LISTER, JOE K. 503360															
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140												
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657												
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NWG OPERATING LLC 616947												
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678												
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040												
06	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		88D	RRCID ->	204163	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	2186 - 2217
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		38
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		38
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		38
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		38
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-		38
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-		38

PANTHER CITY ENERGY LLC				638494								
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		3	RRCID ->	180515	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4078 - 4088
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BORCHERS-WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	188075	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2972 - 2998
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #:		643730	RRCID ->	065485	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	N/A
HARRINGTON BERT				1								
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-		1
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		1
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		1
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		1
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		1
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		1

SIKES, HARRY		WELL #:		1	RRCID ->	144446	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4223 - 4229
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
PEBA OIL & GAS, INC.				648640										
WRIGHT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 219855	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 2985	PERF. 2118	- 2166					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-

WRIGHT UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 221430	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 2342	PERF. 2110	- 2168					
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

DWORSKY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 222984	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3760	- 3794					
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY				WELL #: 6S	RRCID -> 248277	COMPL. DATE 04/29/2009	TOTAL DEPTH 1580	PERF. 882	- 908					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY				WELL #: 9S	RRCID -> 256440	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 886	- 908					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY				WELL #: 13	RRCID -> 273513	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4012	- 4087					
06	420 N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-			-0-
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
PETEX				659782								
CLAYTON				WELL #: 3	RRCID -> 067382	COMPL. DATE 07/19/1976	TOTAL DEPTH 4727	PERF. 3174	-		0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
10		93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2		N	-0-		-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-

HART, J. B.				WELL #: 3	RRCID -> 147378	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3943	-		4168	
06		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-		-0-
07		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-		-0-
08		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-		-0-
09		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		N	-0-		-0-
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-		-0-
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-		-0-

PITCOCK, INC.				665870								
GREEN, F.				WELL #: 6	RRCID -> 195546	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 2470	-		2478	
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
07		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-		-0-
08		124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		N	-0-		-0-
09		90 N	5	-0-	-85	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-

CLAYTON-PRICE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 227572	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 5225	PERF. 4674	-		4679	
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	336 2	8 9	N	7		62
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		62
08		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		62
09		330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2		N	-0-		62
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	385 2	1 9	N	1		63
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	332 2	6 9	N	5	5 8	63

PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
LYON W.L.				WELL #: 1	RRCID -> 058282	COMPL. DATE 02/14/2006	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 964	-		1004	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN, WILEY T.				WELL #: 1	RRCID -> 074185	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH 4543	PERF. N/A				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595												
NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18
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

COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREEN,WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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														
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629														
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278														
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098														
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			6
07		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			6
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			6
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			6
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			6
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			6

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645														
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232														
BURNS WELL #: RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242														
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			4
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021														

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
MCCLURE 43				WELL #: 2	RRCID -> 163012	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2240	- 2246			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
LEMLEY-VINCENT				WELL #: 1	RRCID -> 113522	COMPL. DATE 09/15/1984	TOTAL DEPTH 4626	PERF. 2842	- 2850			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEMLEY-VINCENT				WELL #: 2	RRCID -> 116303	COMPL. DATE 10/20/1984	TOTAL DEPTH 4203	PERF. 2600	- 2642			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
SANDERS				WELL #: 1	RRCID -> 068073	COMPL. DATE 09/06/1976	TOTAL DEPTH 4146	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
CONE				WELL #: 3	RRCID -> 126663	COMPL. DATE 03/07/1988	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3664	- 3672			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CONE				WELL #: 2	RRCID -> 127563	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3796	- 3801			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222									
MERCER		WELL #: 1502		RRCID -> 163227		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2692 - 2747	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725 - 2748	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID -> 168983		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2373 - 2430	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25	25			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25	25			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25	25			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25	25			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25	25			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25	25			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223							
MERCER		WELL #:	1	RRCID -> 101909	COMPL. DATE 07/05/1982	TOTAL DEPTH 4177	PERF. 3636	- 3646		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
HOUX, JAMES		WELL #:	2	RRCID -> 102362	COMPL. DATE 03/17/1977	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3418	- 3427		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
HOUSTON, RAYMOND		WELL #:	2	RRCID -> 156532	COMPL. DATE 08/14/1995	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2275	- 2309		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
HOUX		WELL #:	1	RRCID -> 164790	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 3460	PERF. 3208	- 3214		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
HARTNETT		WELL #:	1	RRCID -> 197427	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 4664	PERF. 3232	- 3246		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774															
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A															
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			-0-
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-

WILSON-HITSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504															
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
08		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
*10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586															
06		630 N	337	-0-	-293	-0-	337	3			N	-0-			120
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			120
08		651 N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-			120
09		330 N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-			120
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-			120
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			120

STOVALL OPERATING CO. 824339															
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653															
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
07		403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-			-0-
08		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
11		450 N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-			-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988															
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11		180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339												
SINGLETON, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 200559		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 4426		PERF. 2988 - 3177				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	317	N	317	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-

HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 209204		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4757		PERF. 2684 - 2794				
06	240	N	180	-0-	-60	180	2			N	-0-			-0-
07	155	N	112	-0-	-43	112	2			N	-0-			-0-
08	186	N	164	-0-	-22	164	2			N	-0-			-0-
09	180	N	142	-0-	-38	142	2			N	-0-			-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 214175		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2666 - 2688				
06	300	N	232	-0-	-68	232	2			N	-0-			-0-
07	279	N	257	-0-	-22	257	2			N	-0-			-0-
08	248	N	243	-0-	-5	243	2			N	-0-			-0-
09	240	N	207	-0-	-33	207	2			N	-0-			-0-
10	248	N	218	-0-	-30	218	2			N	-0-			-0-
11	240	N	223	-0-	-17	223	2			N	-0-			-0-

SBG		WELL #: 1		RRCID -> 214874		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4266 - 4271				
06	847	N	847	-0-	-0-	768	2	79	9	N	72	21	8	151
07	826	N	826	-0-	-0-	809	2	17	9	N	15	4	8	162
08	953	N	953	-0-	-0-	890	2	63	9	N	57	19	8	200
09	860	N	860	-0-	-0-	831	2	29	9	N	26	167	1	8 8 51
10	781	N	781	-0-	-0-	746	2	35	9	N	32	7	8	76
11	882	N	882	-0-	-0-	809	2	73	9	N	66	10	8	132

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 216257		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 2682 - 2692				
06	26	N	26	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	23	2			N	-0-			-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-

HINKSON EAST		WELL #: 1		RRCID -> 235676		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2646 - 2762				
06	724	N	724	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 243958		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2682 - 2915				
06	750	N	750	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
08	434	N	369	-0-	-65	369	2			N	-0-			-0-
09	420	N	358	-0-	-62	358	2			N	-0-			-0-
10	434	N	310	-0-	-124	310	2			N	-0-			-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339									
ASH WAC		WELL #:		1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 - 3875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-

T & S OIL & GAS, LLC				833788			CNTY: PALO PINTO						
BARRON		WELL #:		1	RRCID ->	209326	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	434 - 456	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BARRON		WELL #:		7	RRCID ->	214293	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	551	PERF.	412 - 420	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707			CNTY: PALO PINTO						
BALL		WELL #:		1	RRCID ->	124150	COMPL. DATE	02/16/1987	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3214 - 3220	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIRD, HENRY		WELL #:		6W	RRCID ->	201667	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3418 - 3428	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143												
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-	-0-
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-	-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-	-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-	-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-	-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621												
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-	20
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-	20
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-	20
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	680	3	8	9	N	7	27
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	629	3	20	9	N	18	45
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	583	3	74	9	N	67	112

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-	-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-	-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-	-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-	-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THREE B, LP 857468												
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250												
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	6
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	6
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	6
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	6
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	6
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	6

TOWER RESOURCES INC 862857												
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211												
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-	-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-	-0-
08	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-	-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965												
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876												
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A												
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925															
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204															
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-

WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	10 8		31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10 8		31

WB MULLIN OPERATING LLC 902609 HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A															
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153															
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
WB MULLIN OPERATING LLC		//CONT.//		902609								
RIDER, MINEOLA		WELL #:		6	RRCID ->	179672	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	4704	PERF.	4310 - 4314
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507								
JAGGERS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	102110	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	3789	PERF.	3044 - 3054
06	60 N	33	-0-	-27	-0-		33	3	N	-0-		-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-		16	3	N	-0-		-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-		44	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-

JAGGERS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	102154	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	4248 - 4256
06	60 N	37	-0-	-23	-0-		37	3	N	-0-		-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-		16	3	N	-0-		-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-		44	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-

WILHELM		WELL #:		N 3	RRCID ->	285777	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4363 - 4377
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001								
HART		WELL #:		6	RRCID ->	061708	COMPL. DATE	05/28/1974	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	1060 - 2362
06	180 N	119	-0-	-61	-0-		119	2	N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2	N	-0-		-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2	N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332	2	N	-0-		-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-		423	2	N	-0-		-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2	N	-0-		-0-

SIKES		WELL #:		1	RRCID ->	063411	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	N/A
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2	N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2	N	-0-		-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2	N	-0-		-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2	N	-0-		-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-		13	2	N	-0-		-0-
11	90 N	13	-0-	-77	-0-		13	2	N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001														
JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023														
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAM (CHESTER) 68715 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD														
BASIN OPERATING INC. 054545														
SOUTH GREEN WELL #: 592 RRCID -> 273802 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4505 - 4526														
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	18	-0-	-102 B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH GREEN "54" WELL #: 3 RRCID -> 282051 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 4629 PERF. 4509 - 4534														
06	972 S	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-			-0-
07	868 S	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-			-0-
08	1191 S	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 S	946	-0-	-14 B	-0-	946	3			N	-0-			-0-
10	868 S	828	-0-	-40 B	-0-	828	3			N	-0-			-0-
11	751 S	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	1212	-0-	-1788	167	1212	2	Y	-0-		-0-
07	1428 N	1261	-0-	-167	-0-	1261	2	Y	-0-		-0-
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	Y	-0-		-0-
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	Y	-0-		-0-
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	Y	-0-		-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	Y	-0-		-0-

PARKS, J. W. 'A'		69232 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PARKS, J. W. 'A'		WELL #: 110		RRCID -> 138341		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

PARKS, J. W. "A"		69232 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PARKS, J. W. "A"		WELL #: 112C		RRCID -> 172135		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARKS PIERCE (STRAWN)		69263 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615									
SULLIVAN		WELL #: 2		RRCID -> 071579		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 2125 PERF. N/A			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-		-0-

PARRY (STRAWN)		69416 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.		003646									
ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 139372		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARRY (STRAWN)		//CONT.//		69416 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ABX OIL & GAS, INC.		//CONT.//		003646								
BARRETT		WELL #:		4	RRCID -> 141019	COMPL. DATE 01/30/1992	TOTAL DEPTH 1880	PERF. 1702	- 1722			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BARRETT		WELL #:		3	RRCID -> 141243	COMPL. DATE 10/01/1991	TOTAL DEPTH 1915	PERF. 1806	- 1820			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			88
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			88
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			88
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			88
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			88
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			88
PAT KAHAN (MISS)				69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY				042398								
HANNA		WELL #:		1	RRCID -> 120878	COMPL. DATE 07/18/1973	TOTAL DEPTH 3903	PERF. 3771	- 3779			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563			CNTY: EASTLAND					
MULLOY, J.J.		WELL #:		2	RRCID -> 124734	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3811	- 3820			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
MULLOY, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	134878	COMPL. DATE	10/27/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3595 - 3768				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MULLOY, J. J.		WELL #:		5	RRCID ->	134881	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3590 - 3630				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MULLOY, J. J.		WELL #:		4	RRCID ->	134882	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	3876	PERF.	3721 - 3760				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678				
06	330	#	250	-0-	-80	-0-	250	2			Y	-0-				-0-
07	341	#	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-				-0-
08	341	#	142	-0-	-199	-0-	142	2			Y	-0-				-0-
09	300	#	66	-0-	-234	-0-	66	2			Y	-0-				-0-
10	279	#	51	-0-	-228	-0-	51	2			Y	-0-				-0-
11	240	#	33	-0-	-207	-0-	33	3			Y	-0-				-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.//		70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481										
CLAYTON		WELL #:		2		RRCID -> 166147		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 5691 PERF. 3402 - 4354				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTON		WELL #:		3		RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #:		1		RRCID -> 083450		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5456 - 5510		
06	510 N	253	-0-	-257	B	-0-	34	1	219	2	N	-0-		12
07	465 N	224	-0-	-241	B	-0-	28	1	196	2	N	-0-		12
08	279 N	175	-0-	-104	B	-0-	23	1	152	2	N	-0-		12
09	240 N	52	-0-	-188	B	-0-	7	1	45	2	N	-0-		12
10	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-		12
11	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-		12

PEASTER (BIG SALINE)		70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
ATOKA OPERATING, INC.		036606		WELL #:		1		RRCID -> 211852		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930		
06	790 N	790	-0-	-0-		-0-	790	2		N	-0-			-0-
07	899 N	794	-0-	-105		-0-	794	2		N	-0-			-0-
08	806 N	95	-0-	-711		-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	780 N	-0-	-0-	-780		-0-				N	-0-			-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806		-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90		-0-				N	-0-			-0-

SOMERSET OPERATING, LLC		101481		WELL #:		1		RRCID -> 084199		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584		
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-		-0-	187	2		N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-		-0-	151	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

CASE RESOURCES, LLC		139140		WELL #:		3 C		RRCID -> 085084		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036		
06	313 N	313	-0-	-0-		-0-	313	3		N	-0-			6
07	496 N	296	-0-	-200		-0-	296	3		N	-0-			6
08	478 N	478	-0-	-0-		-0-	478	3		N	-0-			6
09	394 N	394	-0-	-0-		-0-	394	3		N	-0-			6
10	450 N	450	-0-	-0-		-0-	450	3		N	-0-			6
11	450 N	426	-0-	-24		-0-	426	3		N	-0-			6

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND	-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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023																

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 NEELEY JINKENS WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0

06	570 N	535	-0-	-35	-0-	53	1	482	2	N	-0-					56
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	82	1	685	2	N	-0-					56
08	589 N	333	-0-	-256	-0-	34	1	299	2	N	-0-					56
09	540 N	372	-0-	-168	-0-	32	1	340	2	N	-0-					56
10	775 N	286	-0-	-489	-0-	24	1	262	2	N	-0-					56
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	70	1	649	2	N	-0-					56

RUDOLPH WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	131	1	1197	2	N	-0-					75
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	149	1	1247	2	N	-0-					75
08	992 N	864	-0-	-128	-0-	89	1	775	2	N	-0-					75
09	960 N	392	-0-	-568	-0-	34	1	358	2	N	-0-					75
10	992 N	677	-0-	-315	-0-	56	1	621	2	N	-0-					75
*11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	96	1	880	2	N	-0-					75

REYNOLDS, NOEL WELL #: 1D RRCID -> 123476 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080

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

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) SOMERSET OPERATING, LLC MYERS				70005 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER		
				101481								
				WELL #: 1	RRCID -> 095869	COMPL. DATE 02/28/1981	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5480	-		5490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELLBORN				WELL #: 1	RRCID -> 097690	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5420	-		5430	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		393 N	393	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUDSON				WELL #: 1B	RRCID -> 112347	COMPL. DATE 08/01/1984	TOTAL DEPTH 4424	PERF. 4181	-		4236	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		606 N	606	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
09		959 N	959	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MULKEY				WELL #: 1A	RRCID -> 121746	COMPL. DATE 05/03/1988	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3562	-		3578	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
09		12 N	12	-0-	-0-	12	2	N	-0-			14
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14

WADE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 124886	COMPL. DATE 08/06/1987	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 4308	-		4367	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		310 N	310	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GO OIL CORP. PRITCHARD				311420								
				WELL #: 1	RRCID -> 093179	COMPL. DATE 10/09/1980	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 2982	-		2984	
06		1140 N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2	N	-0-		74
07		1209 N	1026	-0-	-183	-0-	1026	2	N	-0-		74
08		1147 N	1001	-0-	-146	-0-	1001	2	N	-0-		74
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-		74
*10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-		74
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-		N	NO RPT		74

OIL AND GAS DIVISION

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC				714311									
LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF.	5100 - 5106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		1 N	-0-	-0-	-1					N	-0-	-0-	
08		10 N	-0-	-0-	-10					N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LAGO LINDO		WELL #:		1	RRCID ->	114293	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	5593	PERF.	4263 - 4314	
06		30 N	6	-0-	-24		6 2			N	-0-	-0-	
07		31 N	26	-0-	-5		26 2			N	-0-	-0-	
08		25 N	25	-0-	-0-		25 2			N	-0-	-0-	
09		35 N	35	-0-	-0-		35 2			N	-0-	-0-	
10		21 N	21	-0-	-0-		21 2			N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-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	
06		172 N	172	-0-	-0-		172 2			N	-0-	-0-	
07		210 N	210	-0-	-0-		210 2			N	-0-	-0-	
08		155 N	153	-0-	-2		153 2			N	-0-	-0-	
09		177 N	177	-0-	-0-		177 2			N	-0-	-0-	
10		155 N	149	-0-	-6		149 2			N	-0-	-0-	
11		155 N	155	-0-	-0-		155 2			N	-0-	-0-	

PEGGY H. (DUFFER)				70299 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
H. D. INVESTMENTS				340219									
BLACK "1176-A"		WELL #:		1	RRCID ->	120966	COMPL. DATE	02/11/1982	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	4025 - 4040	
06		543 N	543	-0-	-0-		543 2			N	-0-	24	
07		521 N	521	-0-	-0-		521 2			N	-0-	24	
08		571 N	571	-0-	-0-		571 2			N	-0-	24	
09		548 N	548	-0-	-0-		548 2			N	-0-	24	
10		514 N	514	-0-	-0-		514 2			N	-0-	24	
11		480 N	459	-0-	-21		459 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	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

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	
06		725 N	725	-0-	-0-		725 3			N	-0-	19	
07		1905 N	1905	-0-	-0-		1905 3			N	-0-	19	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	
09		570 N	15	-0-	-555		15 1			N	-0-	19	
10		589 N	5	-0-	-584		5 3			N	-0-	19	
11		0 N	NO RPT	-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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PERINI			WELL #: 1A		RRCID -> 120630		COMPL. DATE 03/22/2020		TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2634 - 2828			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PHOOBIE (SHALE)			71283 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC			726791									
COHEN			WELL #: 1		RRCID -> 093954		COMPL. DATE 04/00/1980		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 3764			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
PICKWICK (CONGLOMERATE)			71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC			035486									
GRAGG, DENO			WELL #: 3		RRCID -> 221245		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
PICKWICK (MARBLE FALLS)			71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.			026646									
BRIDGES L.L.			WELL #: 1		RRCID -> 062072		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A			
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			103
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			103
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			103
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			103
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			103
*11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			103

PICKWICK (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES		//CONT.// //CONT.//	71370 400 026646	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 126097		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4214 -		4221		
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			2
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			2
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			2
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			2
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			2
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			2
ESG RESOURCES LLC HINKSON, WILLIAM				101582 WELL #: 1		RRCID -> 237306		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4856		PERF. 4224 -		4280
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HINKSON, WILLIAM				WELL #: 4		RRCID -> 239994		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4228 -		4302
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
G & F OIL, INC. CARTER A				292000 WELL #: 7		RRCID -> 271071		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 4668		PERF. 4268 -		4340
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			6
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			6
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			6
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			6
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			6
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			6
GANNETT OPERATING LLC CAUDILL HEIRS				293813 WELL #: 2		RRCID -> 216373		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 4276		PERF. 4131 -		4276
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
LEXGAS, INC. BEST, JOE				500222 WELL #: 1		RRCID -> 218971		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4206 -		4232
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
BRIDGES, IMA		WELL #: 2		RRCID -> 218972		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRIDGES, IMA		WELL #: 3		RRCID -> 218973		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRIDGES, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 218977		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220								
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
BRIDGES, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 218978		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220								
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
SOUTH GRAFORD				WELL #: 2	RRCID -> 284200	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 4894	PERF. 4628	- 4668		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	110	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	110	
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	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: PALO PINTO		
M.I.T.				WELL #: 1	RRCID -> 150206	COMPL. DATE 11/19/1993	TOTAL DEPTH 4406	PERF. 4182	- 4200		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					CNTY: PALO PINTO		
RICKELS				WELL #: 1	RRCID -> 197121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4288	PERF. 4083	- 4090	
06	372	N	372	-0-	-0-	372	3	Y	-0-	68	
07	434	N	434	-0-	-0-	434	3	Y	-0-	68	
08	377	N	377	-0-	-0-	377	3	Y	-0-	68	
09	338	N	338	-0-	-0-	338	3	Y	-0-	68	
10	371	N	371	-0-	-0-	371	3	Y	-0-	68	
11	360	N	342	-0-	-18	342	3	Y	-0-	68	

RICKELS				WELL #: 2	RRCID -> 199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 3966	- 3982	
06	65	N	65	-0-	-0-	65	3	Y	-0-	70	
07	124	N	89	-0-	-35	89	3	Y	-0-	70	
08	93	N	93	-0-	-0-	93	3	Y	-0-	70	
09	89	N	89	-0-	-0-	89	3	Y	-0-	70	
10	88	N	88	-0-	-0-	88	3	Y	-0-	70	
11	91	N	91	-0-	-0-	91	3	Y	-0-	20	

RICKELS				WELL #: 3	RRCID -> 199573	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 4162	- 4178		
06	959	N	671	-0-	-288	651	3	20	9	Y	18
07	967	N	967	-0-	-0-	791	3	176	9	Y	160
08	732	N	732	-0-	-0-	706	3	26	9	Y	24
09	619	N	619	-0-	-0-	618	3	1	9	Y	1
10	534	N	534	-0-	-0-	528	3	6	9	Y	5
11	720	N	535	-0-	-185	522	3	13	9	Y	12

PIERSON (MARBLE FALLS)				71454 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682							
VAUGHN, M C.				WELL #: 3B	RRCID -> 108142	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2800	- 2812		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	2	53	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	5	58	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	6	64	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	5	69	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	5	74	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	5	79	

PIERSON (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY PIERSON,NORM		//CONT.//	71454 500 739150	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE		
		WELL #:	6	RRCID -> 113534	COMPL. DATE 02/09/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2726 - 2740	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	18	-0-	18	177	18 2		19
07	0	20	-0-	20	197	20 2		19
08	0	20	-0-	20	217	20 2		19
09	0	20	-0-	20	237	1 1	19 2	19
10	0	21	-0-	21	258	21 2		19
11	0	19	-0-	19	277	1 1	18 2	19

PIERSON,NORM		WELL #:	1	RRCID -> 113535	COMPL. DATE 07/24/1983	TOTAL DEPTH 2992	PERF. 2752 - 2762	
06	DLQ G-10	18	-0-	18	155	18 2		19
07	0	20	-0-	20	175	20 2		19
08	0	20	-0-	20	195	1 1	19 2	19
09	0	19	-0-	19	214	1 1	18 2	19
10	0	20	-0-	20	234	20 2		19
11	0	19	-0-	19	253	19 2		19

PIERSON,NORM		WELL #:	2	RRCID -> 113536	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2785 - 2793	
06	DLQ G-10	18	-0-	18	18	1 1	17 2	19
07	0	20	-0-	20	38	1 1	19 2	19
08	0	20	-0-	20	58	1 1	19 2	19
09	0	18	-0-	18	76	18 2		19
10	0	20	-0-	20	96	1 1	19 2	19
11	0	17	-0-	17	113	17 2		19

PIERSON,NORM		WELL #:	3D	RRCID -> 113537	COMPL. DATE 03/08/1983	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2802 - 2812	
06	DLQ G-10	18	-0-	18	174	18 2		23
07	0	20	-0-	20	194	20 2		23
08	0	20	-0-	20	214	1 1	19 2	23
09	0	18	-0-	18	232	18 2		23
10	0	20	-0-	20	252	20 2		23
11	0	17	-0-	17	269	17 2		23

HOWELL,F.E.		WELL #:	1	RRCID -> 113538	COMPL. DATE 02/07/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2774 - 2786	
06	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1 1	19 2	2
07	51 N	31	-0-	-20	-0-	1 1	30 2	2
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	2
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	2
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	2
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	2

PIERSON, NORM		WELL #:	4	RRCID -> 114247	COMPL. DATE 10/05/1984	TOTAL DEPTH 3091	PERF. 2784 - 2798	
06	DLQ G-10	18	-0-	18	177	1 1	17 2	58
07	197 N	20	-0-	-177	-0-	1 1	19 2	58
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	58
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		58
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	58
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		58

HOWELL,F.E.		WELL #:	2	RRCID -> 114248	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2750 - 2764	
06	DLQ G-10	19	-0-	19	301	19 2		5
07	331 N	30	-0-	-301	-0-	30 2		5
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	5
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		5
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	5
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	5

PILGRIM (CONGLOMERATE)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
MCINTIRE-FAMBRO

71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
088563

WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-			67
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			67
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			67
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			67
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			67
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			67

PIONEER, N.(CADDO)
SEVEN CROSS OPERATING, LLC
CADE, REBA

71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
767834

WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	11	-0-	11	276	11 3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	11	-0-	11	287	11 3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	287			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	287			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	287			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	287			N	NO RPT			-0-

SOOTER

WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOOTER

WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOUQUET, T.

WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOOTER

WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	43 3	39 9	N	35			279
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	43 3	39 9	N	35			314
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			314
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			314
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			314
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			314

OIL AND GAS DIVISION

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
HOHERTZ, A. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3798 - 3803		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		570 N	366	-0-	-204	-0-	366 3			N	-0-			-0-
07		434 N	359	-0-	-75	-0-	359 3			N	-0-			-0-
08		434 N	371	-0-	-63	-0-	371 3			N	-0-			-0-
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	347 3			N	-0-			-0-
10		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3			N	-0-			-0-
11		360 N	354	-0-	-6	-0-	354 3			N	-0-			-0-

LINK NW -52		7		RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011				TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3914 - 3920		
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3			N	-0-			-0-
07		496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3			N	-0-			-0-
08		496 N	468	-0-	-28	-0-	468 3			N	-0-			-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			N	-0-			-0-
10		465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3			N	-0-			-0-
11		450 N	418	-0-	-32	-0-	418 3			N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 258418		COMPL. DATE 05/17/2006				TOTAL DEPTH 4247		PERF. 3875 - 3977		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
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

COODY-44-A		2		RRCID -> 259375		COMPL. DATE 05/16/2006				TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3732 - 3860		
06		1020 N	481	-0-	-539	-0-	362 2	119 9		N	108	101 1		49
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	97	112 1		34
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	82	64 1		52
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			52
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	92 2	19 9		N	17	47 1		22
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 2	96 9		N	87	75 1		34

PITTMAN (CADDO)		71745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.		453142												
EASTER BROTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 128501		COMPL. DATE 09/23/1988				TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3938 - 3958		
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			Y	-0-			-0-
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	369	-0-	369	-0-	369 2			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	410	-0-	410	-0-	779			Y	-0-			-0-
10		1132 N	353	-0-	-779	-0-	353 2			Y	-0-			-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			Y	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
AMEN OIL LLC		016944												
FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000				TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3870 - 3880		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
AMEN OIL LLC		//CONT.// 016944											
FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872			
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932					
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896					
06	330 N	112	-0-	-218	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	3		Y	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861					
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2		N	-0-			-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2		N	-0-			-0-
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	3		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910					
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		Y	-0-			-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		Y	-0-			-0-
08	1085	N	656	-0-	-429	-0-	656	2		Y	-0-			-0-
09	1020	N	812	-0-	-208	-0-	812	2		Y	-0-			-0-
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2		Y	-0-			-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		Y	-0-			-0-

HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936					
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940					
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2		N	-0-			-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2		N	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886					
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	325	2	9	9	N	8		83
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	344	2	8	9	N	7		90
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	N	7		97
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	338	2	7	9	N	6		103
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-		103
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-		103

ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920					
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			42
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			42
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			42
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			42
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			42
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			42

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910					
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926			
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-

HEAD 15		WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890			
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955			
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #: 2									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907			
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	137
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	137
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	137
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	137
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	137
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	137

FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	49
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	49
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	49

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-		88
07	961 N	945	-0-	-16	-0-	945 3		N	-0-		88
08	992 N	803	-0-	-189	-0-	803 3		N	-0-		88
09	960 N	886	-0-	-74	-0-	886 3		N	-0-		88
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-		88
11	780 N	388	-0-	-392	-0-	388 3		N	-0-		88

SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800		
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	316 3	10 9	N	9		198
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	326 3	4 9	N	4		202
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		202
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	260 3		N	-0-		202
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3		N	-0-		202
11	360 N	253	-0-	-107	-0-	253 3		N	-0-		202

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920		
06	2460 X	1172	-0-	-1288	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
07	2542 X	1682	-0-	-860	-0-	1682 3		N	-0-		-0-
08	2542 X	1932	-0-	-610	-0-	1932 3		N	-0-		-0-
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		N	-0-		-0-
10	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3		N	-0-		-0-
11	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 3		N	-0-		-0-

RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896		
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-		-0-
08	589 N	278	-0-	-311	-0-	278 3		N	-0-		-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		-0-
10	589 N	304	-0-	-285	-0-	304 3		N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990		
06	990 N	531	-0-	-459	-0-	439 3	92 9	N	84		129
07	899 N	467	-0-	-432	-0-	362 3	105 9	N	95		224
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	618 3	77 9	N	70	167 1	127
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	616 3	81 9	N	74	166 1	35
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	631 3	103 9	N	94		129
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	613 3	95 9	N	86		215

RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011			TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
KROH OPERATING LLC				478245						
GRUNINGER "10" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 261628	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3905	-	3920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLANTON "25"				WELL #: 1	RRCID -> 261784	COMPL. DATE 01/02/2011	TOTAL DEPTH 4131	PERF. 3930	-	3982
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNELLE "6"				WELL #: 1	RRCID -> 263395	COMPL. DATE 03/14/2012	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 3916	-	3952
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER ENERGY COMPANY				640154						
MASSEY, ROY				WELL #: 1	RRCID -> 161174	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 4018	PERF. 3917	-	3920
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2	N	-0-		87
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	N	-0-		87
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		87
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-		87
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		87
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		87

GHOLSON				WELL #: 1	RRCID -> 164584	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3901	-	3904
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	N	-0-		53
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2	N	-0-		53
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2	N	-0-		53
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-		53
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2	N	-0-		53
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-		N	NO RPT		53

CALDWELL				WELL #: 7	RRCID -> 241459	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3900	-	3950
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2	N	-0-		-0-
07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2	N	-0-		-0-
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2	N	-0-		-0-
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2	N	-0-		-0-
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2	N	-0-		-0-
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-		N	NO RPT		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
ROBERSON J.				WELL #:	1	RRCID ->	066040	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3893 - 3896
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	990 N	898	-0-	-92	-0-	898	2	N	-0-			-0-
07	961 N	706	-0-	-255	-0-	706	2	N	-0-			-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-			-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	944	-0-	-136	-0-	944	2	N	-0-			-0-

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	133575	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4036 - 4044
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

DUGGAN-HARRELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135543	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	3978	PERF. 3886 - 3890
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170602	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3840 - 3854
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-			-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	N	-0-			-0-

BLOXOM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173277	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	4053	PERF. 3892 - 3904
06	420 N	250	-0-	-170	-0-	219	2	31 9 N	28			161
07	496 N	316	-0-	-180	-0-	244	2	72 9 N	65	150 1		76
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2 9 N	2			78
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	335	2	95 9 N	86	82 1		82
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	413	2	103 9 N	94	107 1		69
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	483	2	97 9 N	88			157

KNIGHT-GREENLEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	193854	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	4129	PERF. 3876 - 3936
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3884 - 3890	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-

STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3970 - 3980	
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2	N	-0-		77
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		77
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		77
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18	2	N	53	53 1	77
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		77
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		77

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926	
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	251	2	N	31		31
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2	N	-0-	31 1	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2	N	-0-		-0-

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072	
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		50
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		50
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	429	2	N	11		61
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	61 1	-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-		-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976	
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2	N	-0-		-0-

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046	
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 FAMBROUGH, W. WELL #: 10 RRCID -> 214873 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	N	2		28
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-		28
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-		28
09	540 N	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	-0-		28
10	620 N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-		28
11	540 N	456	-0-	-84	-0-	456	2			N	-0-		28

VICK "56" WELL #: 3 RRCID -> 217018 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040

06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-		-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-		-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-		-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-		-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		-0-

KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32699 08/15/2022

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217885 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956

06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944

06	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-		83
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-		83
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-		83
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-		83
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-		83
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-		83

CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941

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

KNIGHT "25" WELL #: 1 RRCID -> 227130 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100

06	510 N	187	-0-	-323	-0-	187	2			N	-0-		4
07	310 N	116	-0-	-194	-0-	116	2			N	-0-		4
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-		4
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-		4
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-		4
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-		4

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	732 2	N	-0-		-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-		-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-		-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-		-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970			
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	495 2	N	-0-		-0-

HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902			
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		124
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124

KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894			
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174 2	N	-0-		12
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	161 2	N	-0-		12
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		12
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135 2	N	-0-		12
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136 2	N	-0-		12
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127 2	N	-0-		12

PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32

STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964			
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-		66
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		66
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	670 2	N	46		112
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	635 2	N	31	111 1	32
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		32
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-		32

MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824			
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-		20
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	N	-0-		20
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-		20
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2	N	-0-		20
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	27	47 1	-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2	N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982								
06	840 N	237	-0-	-603	-0-	237	2			N	-0-					131
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					131
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					131
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					131
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					131
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					131

PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992								
06	870 N	785	-0-	-85	-0-	785	2			N	-0-					26
07	899 N	615	-0-	-284	-0-	615	2			N	-0-					26
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					26
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					26
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					26
11	870 N	459	-0-	-411	-0-	459	2			N	-0-					26

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100								
06	870 N	735	-0-	-135	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	750 N	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884			
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2	N	-0-	-0-	8
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2	N	-0-	-0-	8
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	8
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2	N	-0-	-0-	8
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-	8
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-	8

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	29

MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904			
06	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2	N	-0-	-0-	26
07	651 N	493	-0-	-158	-0-	493	2	N	-0-	-0-	26
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	-0-	26
09	570 N	455	-0-	-115	-0-	455	2	N	-0-	-0-	26
10	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2	N	-0-	-0-	26
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2	N	-0-	-0-	26

HARRELL "4" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914			
06	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	-0-	-0-

JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 30206 02/13/2023

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-		-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
09	990 N	926	-0-	-64	-0-	926 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	980	-0-	-74	-0-	980 2	N	-0-		-0-
11	990 N	912	-0-	-78	-0-	912 2	N	-0-		-0-

CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940		
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 2	N	-0-		-0-
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	379 2	N	-0-		-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 2	N	-0-		-0-
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2	N	-0-		-0-
11	330 N	147	-0-	-183	-0-	147 2	N	-0-		-0-

COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980		
06	570 N	218	-0-	-352	-0-	218 2	N	-0-		-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	436 2	N	-0-		-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2	N	-0-		-0-

CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980		
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		34
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		34
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		34
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
11	390 N	33	-0-	-357	-0-	33 2	N	-0-		34

POST OAK OPERATING, LLC		671881		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930		
HARE		WELL #: 1								
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		23
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2	N	-0-		23
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2	N	-0-		23
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2	N	-0-		23
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2	N	-0-		23
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		23

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550		RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014		
DENNEY		WELL #: 1								
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2	N	-0-		41
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		41
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		41
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		41
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		41
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		41

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. //CONT.// 805550
 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	335 2		N	-0-			-0-
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2		N	-0-			-0-
08	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 2		N	-0-			-0-
09	330 N	266	-0-	-64	-0-	266 2		N	-0-			-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 JOHNSON "12" WELL #: 1 RRCID -> 215859 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

CONNALLY "25" WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
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

CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
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

KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT					13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT					13
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

DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992

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

TRACER OPERATING, INC. 863965
 COODY "44" WELL #: B 1 RRCID -> 280276 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 4170

06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	252	2	85	9	N	77	89	1			45
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	238	233	1			50
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	113	109	1			54
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	150	149	1			55
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	2	134	9	N	122	127	1			50
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	2	88	9	N	80	82	1			48

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
 BARNETT ENERGY, INC. 051290
 SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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-

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 WHITFIELD-GAETON WELL #: 3 RRCID -> 288138 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3782 - 3796

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

PLUMB (RANGER LOWER)		//CONT.//		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1320 N	221	-0-	-1099	-0-	221	2		N	-0-				-0-
07		713 N	201	-0-	-512	-0-	201	2		N	-0-				-0-
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-				-0-
09		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-				-0-
10		3100 N	3190	-0-	90	90	3190	2		N	-0-				-0-
11		2597 N	2507	-0-	-90	-0-	2507	2		N	-0-				-0-

ELLIOTT, B. A. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	141873	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	3638 - 3644		
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-				-0-
07		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-				-0-
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-				-0-
09		420 N	321	-0-	-99	-0-	321	2		N	-0-				-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-				-0-
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	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		
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

WHITESIDE				WELL #:	4	RRCID ->	182004	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	N/A		
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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		
06		309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3		Y	-0-			42
07		468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3		Y	-0-			42
08		611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3		Y	-0-			42
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3		Y	-0-			42
10		243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3		Y	-0-			42
11		540 N	361	-0-	-179	B	-0-	361	3		Y	-0-			42

POLKSTALK (BEND CONGL.)		//CONT.// 72223 400		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
CHASTAIN		WELL #: 2		RRCID -> 290911		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	584 3	91 9	N	83	107	
07	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	522 3	95 9	N	86	36	
08	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	504 3	85 9	N	77	113	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	227 3	30 9	N	27	140	
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-	140	
11	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	527 3	51 9	N	46	186	

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE)		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
EXTECH OPERATING, LLC		257019									
VIETH, F. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 109449		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212			
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-	
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-	-0-	
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-	-0-	
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-	-0-	
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-	-0-	
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-	-0-	

VIETH, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125374		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401			
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-	-0-	
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-	-0-	
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-	-0-	
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-	-0-	
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-	-0-	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-	-0-	

VIETH, F. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 129227		COMPL. DATE 10/23/1988		TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398			
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-	-0-	
07	868 N	851	-0-	-17	-0-	851 3		N	-0-	-0-	
08	868 N	823	-0-	-45	-0-	823 3		N	-0-	-0-	
09	840 N	764	-0-	-76	-0-	764 3		N	-0-	-0-	
10	837 N	832	-0-	-5	-0-	832 3		N	-0-	-0-	
11	810 N	760	-0-	-50	-0-	760 3		N	-0-	-0-	

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL)		72306 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
LEXGAS, INC.		500222									
BANKS, PATRICA		WELL #: 3		RRCID -> 193401		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

TRUST OIL CO.		872124									
TADLOCK		WELL #: 1A		RRCID -> 158999		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	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-	

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	264	1	929	2	N	-0-	32
07	992 N	310	-0-	-682	-0-	238	1	72	2	N	-0-	32
08	1023 N	485	-0-	-538	-0-	238	1	247	2	N	-0-	32
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	263	1	1015	2	N	-0-	32
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	248	1	797	2	N	-0-	32
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	264	1	971	2	N	-0-	32

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
MADER, K. V.		WELL #: 1		RRCID -> 043559		COMPL. DATE 10/27/1967		TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097			
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-	-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-	-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-	-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-	-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-	-0-

TRAVIS, J. R. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049941		COMPL. DATE 02/03/1971		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A			
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-	-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-	-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-	-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-	-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		Y	-0-	-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-	-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 050795		COMPL. DATE 05/31/1971		TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A			
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		Y	-0-	-0-
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		Y	-0-	-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		Y	-0-	-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		Y	-0-	-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		Y	-0-	-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		Y	-0-	-0-

WHITE, J. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEABERRY J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0			
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-	-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-	-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-	-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-	-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.//		72306 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
MARIE NORMAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	082279	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	5423	PERF. 4780 - 4799	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-		7
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-		7
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-		7
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-		7
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		Y	-0-		7
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-		7

BRANNEN		WELL #:		1	RRCID ->	085358	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4071 - 4084	
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-		-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-		-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		Y	-0-		-0-

PEARSON, BOLEY		WELL #:		2	RRCID ->	146629	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 3940 - 4164	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

WINFIELD OPERATING COMPANY		WELL #:		931940	RRCID ->	086555	COMPL. DATE	02/05/1980	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 3811 - 4011	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)		WELL #:		72306 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		WELL #:		190494								
SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 L	RRCID ->	074008	COMPL. DATE	08/06/1977	TOTAL DEPTH	4872	PERF. N/A	
06		240 N	191	-0-	-49	-0-	191 3		N	-0-		-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3		N	-0-		-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
11		180 N	49	-0-	-131	-0-	49 3		N	-0-		-0-

LAMKIN, W. W.		WELL #:		2 L	RRCID ->	077706	COMPL. DATE	06/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4806 - 4828	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER										
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925										
MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0										
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-	6
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-	6
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-	6
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	6
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	6
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3	Y	-0-	6

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180										
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-	-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-	-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A										
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087										
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	-0-	-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-	-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-	-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-	-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	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										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POOLVILLE, SW. (CADD)		//CONT.//		72306 683	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
GO OIL CORP.				311420						
BRADLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 110739	COMPL. DATE 06/06/1983	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3498	- 3508	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		117
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		117
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		117
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		117
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		117
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		117

RKW OPERATING LLC				714311			CNTY: PARKER			
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID -> 100259	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 5435	PERF. 3491	- 3538	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)				72306 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP				019510						
HODGES		WELL #:		1	RRCID -> 081099	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH 5684	PERF. 5320	- 5338	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1205		N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205		N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205		N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205		N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205		N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205		N	-0-		44

GLOBAL DRILLING, LLC				310382			CNTY: PARKER			
BALLARD, F.B.		WELL #:		1	RRCID -> 102340	COMPL. DATE 09/21/1982	TOTAL DEPTH 5305	PERF. 4741	- 5000	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

LEXGAS, INC.				500222			CNTY: PARKER			
BANKS, PATRICIA		WELL #:		1	RRCID -> 101048	COMPL. DATE 07/16/1982	TOTAL DEPTH 5137	PERF. 4909	- 4918	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

BANKS, PATRICIA				WELL #:	2	RRCID -> 115705	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4919	- 4931
06	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 2	N	-0-		-0-
07	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 2	N	-0-		-0-
08	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537 2	N	-0-		-0-
09	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533 2	N	-0-		-0-
10	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-		-0-
11	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS) 72306 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
CASE RESOURCES, LLC 139140
GREENMAN B WELL #: 3 T RRCID -> 085026 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370

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

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

06	150 N	146	-0-	-4	-0-	20	1	126	2	N	-0-					9
07	155 N	86	-0-	-69	-0-	11	1	75	2	N	-0-					9
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	15	1	98	2	N	-0-					9
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	39	1	270	2	N	-0-					9
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	N	-0-					9
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	N	-0-					9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
HARRIS "E" WELL #: RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
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

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 070163 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

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

VIETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080971 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405

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

POOLVILLE, W. (STRAWN) 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
WELLS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 210272 COMPL. DATE 01/08/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766

06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)		//CONT.// 72307 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311									
WELLS, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 210278		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2750 - 2758	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
MURRAY, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 042926		COMPL. DATE 11/07/1967		TOTAL DEPTH 2250		PERF. N/A	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-	-0-	-0-

HARWELL, W. H.		885580		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELL #: 1		RRCID -> 044404		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 5135		PERF. N/A			
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-	-0-	20
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-	-0-	20
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-	-0-	20
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-	-0-	20
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-	-0-	20
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-	-0-	20

VIETH, BENNY		885580		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
VIETH, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 081200		COMPL. DATE 05/00/1978		TOTAL DEPTH 4374		PERF. 2892 - 2901	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		72367 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		WELL #: 1		RRCID -> 288252		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 2787		PERF. 2392 - 2414	
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	N	-0-	-0-	38		
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2	N	-0-	-0-	38		
08	3565 X	2633	-0-	-932	-0-	2633	2	N	-0-	-0-	38		
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2	N	-0-	-0-	38		
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2	N	-0-	-0-	38		
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	38		

PRATER UNIT		885580		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELL #: 2		RRCID -> 288340		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2714		PERF. 2437 - 2447			
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2821 X	2416	-0-	-405	-0-	2416	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		72367 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN						
BRUCE OGLETREE LLC				103274										
NEWMAN				WELL #: 1	RRCID -> 159116	COMPL. DATE 07/01/1996	TOTAL DEPTH 2440	PERF. 1962	- 2010					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-			-0-

PITTMAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 162598	COMPL. DATE 02/07/1997	TOTAL DEPTH 1997	PERF. 1945	- 1961					
06	0 W	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-			-0-

POSIDIAN (ELLEN.)				72511 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.				863965										
GUEST, J				WELL #: 3	RRCID -> 277646	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 3980	- 4010					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21

POPP				WELL #: 5	RRCID -> 282561	COMPL. DATE 10/19/2006	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4379	- 4382					
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2				N	-0-			34
07	248 N	152	-0-	-96 B	-0-	152 2				N	-0-			34
08	279 N	90	-0-	-189 B	-0-	90 2				N	-0-			34
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 2				N	-0-			34
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2				N	-0-			34
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2				N	-0-			34

POPP				WELL #: 8	RRCID -> 282578	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 4454	PERF. 4329	- 4332					
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2				N	-0-			-0-
07	248 N	152	-0-	-96 B	-0-	152 2				N	-0-			-0-
08	279 N	90	-0-	-189 B	-0-	90 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 2				N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2				N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2				N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)				72518 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.				099280										
ASHBY "A"				WELL #: 4RC	RRCID -> 199346	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 4078	- 4086					
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) //CONT.// 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. //CONT.// 099280
 ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6 N		6	-0-	-0-		6	2		N	-0-					35
07	31 N		-0-	-0-	-31					N	-0-					35
08	31 N		-0-	-0-	-31					N	35					70
09	6 N		-0-	-0-	-6					N	-0-					70
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

POSSUM KINGDOM (CONGL.) 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
 ASHBY WELL #: 13RC RRCID -> 122976 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934

06	13 N		13	-0-	-0- B		13	2		Y	-0-					-0-
07	31 N		-0-	-0-	-31 B					Y	-0-					-0-
08	31 N		-0-	-0-	-31 B					Y	35					35
*09	13 N		-0-	-0-	-13 B					Y	30					65
*10	0 N		-0-	-0-	-0- B					Y	35					100
*11	0 N		-0-	-0-	-0- B					Y	40					140

ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882

06	13 N		13	-0-	-0- B		13	2		Y	-0-					-0-
07	31 N		-0-	-0-	-31 B					Y	-0-					-0-
08	31 N		-0-	-0-	-31 B					Y	-0-					-0-
09	13 N		-0-	-0-	-13 B					Y	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0- B					Y	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0- B					Y	-0-					-0-

HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882

06	215 N		215	-0-	-0- B		215	2		N	-0-					17
07	589 N		10	-0-	-579 B		10	2		N	-0-					17
08	620 N		-0-	-0-	-620 B					N	10					27
09	210 N		-0-	-0-	-210 B					N	-0-					27
10	10 N		-0-	-0-	-10 B					N	-0-					27
11	0 N		-0-	-0-	-0- B					N	-0-					27

ESG RESOURCES LLC 101582
 WILLIAM HINKSON WELL #: 5 RRCID -> 295687 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4169 - 4178

08	3		11	-0-	8 B		8	11	3	N	-0-					-0-
09	90		11	-0-	-79 B		-71	11	3	N	-0-					-0-
*10	DELQ PR		93	-0-	93 B		22	93	3	N	-0-					-0-
11	90		14	-0-	-76 B		-54	14	3	N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 SET RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 176807 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125

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

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
ASHBY CA-2				WELL #:	1	RRCID ->	126317	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4042 - 4048	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36

ASHBY 7X				WELL #:	1	RRCID ->	126319	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3970 - 3976	
06	14B2 EXT	17	-0-	17 B	116	17	2			N	-0-			-0-
07	119 R	3	-0-	-116 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	3 R	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-

ASHBY 9X				WELL #:	1	RRCID ->	126321	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF.	3992 - 4000	
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			58
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			58
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			58
09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-			58
10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-			58
11	90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41	2			N	-0-			58

ASHBY 2 AL				WELL #:	1	RRCID ->	137483	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3704 - 3714	
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-

ASHBY 12X				WELL #:	1	RRCID ->	137484	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4040 - 4046	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79

ASHBY 17X				WELL #:	1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3996 - 4006	
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			78
07	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-			78
08	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-			78
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			78
10	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-			78
11	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2			N	-0-			78

ASHBY 5X				WELL #:	1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4110 - 4114	
06	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
SKY RESOURCES, INC.				786408										
ASHBY, J. J. 10		WELL #:		1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF. 4028 - 4034			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

ASHBY 6X		WELL #:		1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF. 4100 - 4102			
06	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3	N	-0-			18
07	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3	N	-0-			18
08	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3	N	-0-			18
09	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-			18
10	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-			18
11	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3	N	-0-			18

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)		72518 666		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689												
SEAMAN, L. E. "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3917 - 3927			
06	390	N	390	-0-	-0-		106	1	284	3	N	-0-		-0-
07	353	N	353	-0-	-0-		80	1	273	3	N	-0-		-0-
08	211	N	211	-0-	-0-		59	1	152	3	N	-0-		-0-
09	288	N	288	-0-	-0-		81	1	207	3	N	-0-		-0-
10	109	N	109	-0-	-0-		31	1	78	3	N	-0-		-0-
11	153	N	153	-0-	-0-		36	1	117	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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689			RRCID ->			018094	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF. 4100 - 4150	
SEAMAN, L. E., -B-		WELL #:		4B										
06	299	N	299	-0-	-0-		81	1	218	3	N	-0-		-0-
07	417	N	417	-0-	-0-		94	1	323	3	N	-0-		-0-
08	387	N	387	-0-	-0-		108	1	279	3	N	-0-		-0-
09	381	N	381	-0-	-0-		108	1	273	3	N	-0-		-0-
10	336	N	336	-0-	-0-		95	1	241	3	N	-0-		-0-
11	325	N	325	-0-	-0-		77	1	245	3	N	-0-		3
							3	9						

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)		72725 500		NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: HAMILTON						
ARROWHEAD OPERATING INC.		033521												
LONE STAR GAS FEE		WELL #:		2	RRCID ->	018106	COMPL. DATE	10/19/1947	TOTAL DEPTH	2849	PERF. 2640 - 2812			
06	579	X	579	-0-	-0-		579	2		Y	-0-			27
07	589	X	589	-0-	-0-		589	2		Y	-0-			27
08	575	X	575	-0-	-0-		575	2		Y	-0-			27
09	560	X	560	-0-	-0-		560	2		Y	-0-			27
10	576	X	576	-0-	-0-		576	2		Y	-0-			27
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON												
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521												
LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-		32
07		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-		32
08		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-		32
09		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-		32
10		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-		32
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32

LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762												
06		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		Y	-0-		183
07		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-		183
08		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		Y	-0-		183
09		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-		183
10		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-		183
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		183

LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694												
06		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		Y	-0-		172
07		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-		172
08		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		Y	-0-		172
09		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-		172
10		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-		172
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		172

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654												
06		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		63
07		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		63
08		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		63
09		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		63
10		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		63
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786												
06		386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		8
07		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		8
08		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		8
09		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		8
10		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		8
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

PRIDDY (CADDO) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
LEVISAY OPERATING CO. 498735												
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478												
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

PRIDDY (CADDO) //CONT.// 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735
 DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
07	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
08	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
09	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
10	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
11	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BRAZOS OPERATING LLC 100639
 FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

06	0 W			-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY			-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY			-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY			-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY			-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY			-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

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

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

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

HAYTER, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112358 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720

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

PUTNAM, N. (CADDO 3250) 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 WILLIAMS 2973 WELL #: RRCID -> 148356 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3250 - 3255

06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2007

PUTNAM, N. (CADDO 3250) //CONT.// 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 SPENCE ENERGY COMPANY 809332
 GEORGE, KENNETH WELL #: RRCID -> 201674 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								30

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2019

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN) 73511 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 PHILLIPS, B. F. 662400
 CUNNINGHAM & LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 018114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 562 - 571

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
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-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 PETEX 659782
 RAMSEY BURRETTE WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A

06	1770	N	1499	-0-	-271	-0-	-0-	1499	2						-0-
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	2						-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2						-0-
09	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	-0-	1366	2						-0-
10	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	-0-	1713	2						-0-
11	1710	N	391	-0-	-1319	-0-	-0-	391	2						-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
 PRUET WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								12
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3						12
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3						12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								12
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-								12

ROCK OPERATING 722855
 YARBROUGH, J.A. #2 WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838

06	540	N	489	-0-	-51	-0-	-0-	489	2						-0-
07	434	N	23	-0-	-411	-0-	-0-	23	2						-0-
08	465	N	247	-0-	-218	-0-	-0-	247	2						-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	-0-	392	2						-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2						-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2						-0-

PUTNAM, NE (MISS) 73515 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 HORIZON WELL SERVICES, INC. 400095
 LEE, BRENDA WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003											

PUTNAM, WEST (DUFFER) 73523 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 CHARTER PETROLEUM COMPANY 146680
 GEORGE A WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002

06	1470 N	1280	-0-	-190	-0-	1271 3	9 9	N	8		52
07	1364 N	1017	-0-	-347	-0-	1009 3	8 9	N	7		59
08	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1174 3	10 9	N	9	63 1	5
09	1290 N	1067	-0-	-223	-0-	1061 3	6 9	N	5		10
10	1023 N	600	-0-	-423	-0-	597 3	3 9	N	3		13
11	1140 N	9	-0-	-1131	-0-	9 3		N	-0-		13

PYWACKET, (DUFFER) 73585 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 14 RRCID -> 208550 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578

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

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

06	990 N	382	-0-	-608	-0-	2 1	380 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	437	-0-	-586	-0-	14 1	423 2	N	-0-		-0-
08	806 N	406	-0-	-400	-0-	10 1	396 2	N	-0-		-0-
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	315 2		N	-0-		-0-
10	434 N	204	-0-	-230	-0-	4 1	200 2	N	-0-		-0-
11	390 N	224	-0-	-166	-0-	2 1	222 2	N	-0-		-0-

R.J. (DUFFER) 74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 POST OAK OPERATING, LLC 671881
 ROBERT JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2		N	-0-		-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-		-0-
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-		-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2		N	-0-		-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-		-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 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)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)		74256 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
FRANKLIN		WELL #:		5C	RRCID ->	156020	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3376 - 3386
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-

RAY RICHEY (MISS.)		74446 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
JONES, ORA B.		WELL #:		2	RRCID ->	147174	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3586	PERF.	3252 - 3386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494										
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	121064	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3403 - 3412
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
FINLEY, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	218882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3152 - 3226
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2	N	-0-			13
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2	N	-0-			13
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			13
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			13
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			13
11	420 N	227	-0-	-193	-0-	227	3	N	-0-			13

WOODS HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	221499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	3155 - 3192
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-

WOODS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	221502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	3215 - 3291
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2023 - WELL PLUGGED 8/14/2023												

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
WOODS HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3184	-	3269
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-		
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-		
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-		
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-		
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-		
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-		

SNEED		WELL #:		3MW	RRCID ->	292186	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3280	-	3288
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	Y	-0-			-0-		
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	Y	-0-			-0-		
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			-0-		
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	Y	-0-			-0-		
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-			-0-		
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3	Y	-0-			-0-		

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		WELL #:		9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400	-	3420
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216	-	3220		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND														
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724																	
NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
EAST RANGER UNIT												WELL #:	1001	RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
CONNELLEE, T. W.												WELL #:	12	RRCID ->	052708	COMPL. DATE	03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
CONNELLE, T. W.												WELL #:	14	RRCID ->	052709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	088682	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268 - 3503
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT												WELL #:	3	RRCID ->	088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT												WELL #:	8	RRCID ->	088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	088686	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290 - 3508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 - 3475
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3420 - 3440
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3382 - 3402
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BUTLER, T. Y.		WELL #:		2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3460 - 3465
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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-
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 - 3438
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 - 3262		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
11	0 N	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		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
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-	-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		B 2	RRCID ->	114446	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3446 - 3518
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563													
BRYANT, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 122489		COMPL. DATE 12/27/1984		TOTAL DEPTH 3876		PERF. 3376 - 3395					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAMOR, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 122490		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3396 - 3457					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VOWELL, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 122495		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3376 - 3550					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		CHRISTMAS		WELL #: 2		RRCID -> 118741		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3394 - 3484	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023 - WELL PLUGGED 12/01/23															

BRITAIN		WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 EARNEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 196651 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3336 - 3532

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
11		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

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

EARNEST "E" WELL #: RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2016

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
 MORTON, J. B. WELL #: RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2013

RANGER (MISSISSIPPIAN) 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 H.O.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115610 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3568 - 3582

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

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

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

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
DANLEY,B.A.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3242 - 3260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-

BARNES, J.E.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3348 - 3372		
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			23
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			23
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			23
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-			23
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			23
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			23

BARNES, J.W.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3250 - 3274		
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			10
07	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			10
08	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			10
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			10
10	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			10
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-			10

BARNES, J.W.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3374 - 3393		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARNES, J.W.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3410 - 3439		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOBO, E. H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3089 - 3116		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBAY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3410 - 3426		
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
08	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563													
LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393					
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
06	15 #	11	-0-	-4	-0-	-0-	11	2			N	-0-			38
07	12 #	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	2			N	-0-			38
08	14 #	11	-0-	-3	-0-	-0-	11	2			N	-0-			38
09	14 #	9	-0-	-5	-0-	-0-	9	2			N	-0-			38
10	14 #	11	-0-	-3	-0-	-0-	11	2			N	-0-			38
11	11 #	9	-0-	-2	-0-	-0-	9	3			N	-0-			38

SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450					
06	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
07	2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
08	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
09	2232 R	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-			-0-
10	1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
11	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-			-0-

SCOTT,JOE		WELL #: 5		RRCID -> 132046		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3408 - 3436					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #: 239726		RRCID -> 110685		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3402 - 3428					
TURNER, G. H.		WELL #: 1													
06	180 #	167	-0-	-13	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
07	186 #	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
10	186 #	177	-0-	-9	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
11	180 #	167	-0-	-13	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-

TIBBELS		WELL #: 1		RRCID -> 110686		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3244 - 3264					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2023 - WELL PLUGGED 11/29/23															

BARBER, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 113730		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3220 - 3245					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726													
HATTON			WELL #:		1	RRCID -> 113734		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3402 - 3430						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WALKER, NANIE-ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 113737		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH	3705	PERF. 3184 - 3202						
06		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07		1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
08		992 #	711	-0-	-281	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09		960 #	96	-0-	-864	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10		992 #	131	-0-	-861	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11		1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

HODGES			WELL #:		1	RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3194 - 3335						
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08		102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2	21	9	N	19					29
09		87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	15	9	N	14					43
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					43
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					43

HODGES			WELL #:		2	RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3214 - 3355						
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		182 R	182	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2	37	9	N	34					51
09		156 R	156	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2	29	9	N	26					77
10		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					77
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-					77

THOMAS			WELL #:		1	RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3326 - 3348						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS			WELL #:		2	RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3363 - 3438						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER			WELL #:		1	RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH	3481	PERF. 3426 - 3446						
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
WAGNER		WELL #:		2	RRCID ->	120887	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3420 - 3442		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPEY JENNINGS		WELL #:		2 U	RRCID ->	121068	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3288 - 3300		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARNES, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122433	COMPL. DATE	05/10/1980	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	3324 - 3450		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

CARTER, BARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	122437	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3330 - 3354		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GORDON, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	122438	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	3364 - 3390		
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
09	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
10	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-

GORDON, W.K.		WELL #:		2	RRCID ->	122439	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3270 - 3408		
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
10	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-

GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	122440	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3216 - 3354		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325				
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
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
07	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
08	155 #	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 #	51	-0-	-99	-0-	51	3			Y	-0-			-0-

KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RYANO		WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292				
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-

CANTWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467				
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-

BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330				
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
MILLS		WELL #:		2	RRCID ->	138026	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3326 - 3358	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-			-0-
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			-0-
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			-0-
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-			-0-
10	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			-0-
11	8 #	3	-0-	-5	-0-	3 3			N	-0-			-0-

MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	138029	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3374 - 3398	
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-			-0-
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			-0-
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			-0-
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-			-0-
10	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			-0-
11	8 #	3	-0-	-5	-0-	3 3			N	-0-			-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	171040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3501 - 3528	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

PRE-EMPTION		WELL #:		4	RRCID ->	181811	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	3494	PERF.	3440 - 3452	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRE-EMPTION		WELL #:		2	RRCID ->	181922	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3415 - 3441	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733											
DECKER		WELL #:		1	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 - 3393	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
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
06		750 #	262	-0-	-488	-0-	262 2	N	-0-		20
07		775 #	257	-0-	-518	-0-	257 2	N	-0-		20
08		713 #	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		20
09		300 #	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		20
10		310 #	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		20
11		270 #	-0-	-0-	-270	-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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022							
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3490 - 3525
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAVEN CREEK (STRAWN)				74863 600	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: FISHER			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
WAGSTAFF-ESTES		WELL #:		1	RRCID ->	092547	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5040	PERF. 4796 - 4952
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25 1	416 2	N	-0-		276
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25 1	532 2	N	-0-		276
08	434 N	120	-0-	-314	-0-	25 1	95 2	N	-0-		276
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	25 1	128 2	N	-0-		276
10	558 N	254	-0-	-304	-0-	25 1	229 2	N	-0-		276
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		276

REAGAN (STRAWN)				75032 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
REAGAN "14"		WELL #:		2	RRCID ->	156071	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 2432 - 2438
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REAGAN (STRAWN)		//CONT.//		75032 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
REAGAN "14"		WELL #:		6	RRCID ->	175865	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2748 - 2770			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
YEATS				WELL #:	5	RRCID ->	189086	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	4114	PERF. 2720 - 2732		
06	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-			-0-
07	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-			-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-

REAGAN (4000)				75032 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
REAGAN MARY				WELL #:	112	RRCID ->	066823	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	4252	PERF. N/A		
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-

YEATS				WELL #:	3	RRCID ->	177481	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	4145	PERF. 3860 - 3871		
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-

YEATS				WELL #:	4	RRCID ->	178144	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 2678 - 2713		
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)				75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY				042398										
FOXBRANCH, E.				WELL #:	1	RRCID ->	119758	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3436 - 3460		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.//		042398										
DANNY MIZE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125631	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3253 - 3367		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

NORTH SLOPE II		WELL #:		1	RRCID ->	134879	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3254 - 3399		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POGUE , ONIE		WELL #:		1	RRCID ->	138661	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3283 - 3314		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KINNEBREW, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	138893	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3890 - 3895		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

KINCAID, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	142625	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3349 - 3369		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-

GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	PERF.	N/A		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		//CONT.//		042398								
HOOD KING		WELL #:		1	RRCID ->	162827	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3316 - 3348
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200419	COMPL. DATE	08/28/1986	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3316 - 3359
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID ->	226473	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3385 - 3405
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563	1	RRCID ->	119649	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3430 - 3462
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

ROSS, L.S.		WELL #:		1	RRCID ->	119651	COMPL. DATE	02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3451 - 3471
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ROSS, L.S.		WELL #:		2	RRCID ->	119652	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3490 - 3510
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID ->	119653	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3457 - 3507			
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID ->	119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3437 - 3481			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3504 - 3559			
06	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2				Y	-0-			-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-			-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2				Y	-0-			-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-			-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-			-0-
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3				Y	-0-			-0-

VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334			
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-			-0-
07	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-			-0-
08	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-			-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-			-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-			-0-
11	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3				N	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344			
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-			39
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2				Y	-0-			39
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2				Y	-0-			39
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2				Y	-0-			39
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2				Y	-0-			39
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3				Y	-0-			39

GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389			
06	330 #	249	-0-	-81	-0-	249	2				Y	-0-			-0-
07	341 #	242	-0-	-99	-0-	242	2				Y	-0-			-0-
08	341 #	141	-0-	-200	-0-	141	2				Y	-0-			-0-
09	300 #	66	-0-	-234	-0-	66	2				Y	-0-			-0-
10	279 #	50	-0-	-229	-0-	50	2				Y	-0-			-0-
11	240 #	32	-0-	-208	-0-	32	3				Y	-0-			-0-

POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308			
06	180 #	148	-0-	-32	-0-	91	2	57	9	52	84	1			68
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	108	2	94	9	85	82	1			71
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	112	2	80	9	73	82	1			62
09	180 #	165	-0-	-15	-0-	91	2	74	9	67	81	1			48
10	186 #	147	-0-	-39	-0-	101	2	46	9	42					90
11	180 #	153	-0-	-27	-0-	99	3	54	9	49	83	1			56

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
09	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
11	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3		Y	-0-			-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485	
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
09	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-

HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469	
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
08	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
09	270 #	243	-0-	-27	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
10	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
11	270 #	244	-0-	-26	-0-	244	3		Y	-0-			-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154	
06	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			43
07	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			43
08	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			43
09	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			43
10	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			43
11	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			43

STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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	
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			9
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			9
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			9
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			9
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			9
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			9

MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368	
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	288140	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 - 3360		
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	290531	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2832 - 2855		
06	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

BRICO OIL, INC.		WELL #:		091040	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983		
06	240 #	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-			-0-
07	248 #	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-			-0-
08	248 #	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-			-0-
09	240 #	73	-0-	-167	-0-	73	2			N	-0-			-0-
10	248 #	94	-0-	-154	-0-	94	2			N	-0-			-0-
11	180 #	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-			-0-

BYRNE OIL COMPANY		WELL #:		119795	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796		
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-			-0-
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
09	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
10	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-			-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO.		WELL #:		120043	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300		
06	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
07	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
09	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
*11	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724											
PEARSON, L.R. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
ABBOTT-REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488		
06	4 #	3	-0-	-1	-0-		3	2			N	-0-			20
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			20
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			20
09	7 #	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			20
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			20
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			20

GERMANY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451		
06	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-		1148	2			N	-0-			-0-
07	1240 #	326	-0-	-914	-0-		326	2			N	-0-			-0-
08	1240 #	950	-0-	-290	-0-		950	2			N	-0-			-0-
09	1200 #	437	-0-	-763	-0-		437	2			N	-0-			-0-
10	1240 #	253	-0-	-987	-0-		253	3			N	-0-			-0-
11	1140 #	43	-0-	-1097	-0-		43	3			N	-0-			-0-

JESSE				WELL #:	1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57

CARROLL				WELL #:	2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 - 3374		
06	90 #	83	-0-	-7	-0-		53	2	30 9	Y	27	50 1			3
07	113 R	113	-0-	-0-	-0-		80	2	33 9	Y	30	25 1			8
08	93 #	36	-0-	-57	-0-		12	2	24 9	Y	22	25 1			5
09	90 #	51	-0-	-39	-0-		40	2	11 9	Y	10				15
10	124 #	77	-0-	-47	-0-		53	2	24 9	Y	22	24 1			13
11	120 #	79	-0-	-41	-0-		49	3	30 9	Y	27	25 1			15

CARROLL				WELL #:	3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 - 3368		
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-		60	2	30 9	Y	27	50 1			3
07	123 R	123	-0-	-0-	-0-		90	2	33 9	Y	30	25 1			8
08	93 #	38	-0-	-55	-0-		14	2	24 9	Y	22	25 1			5
09	90 #	56	-0-	-34	-0-		45	2	11 9	Y	10				15
10	124 #	84	-0-	-40	-0-		60	2	24 9	Y	22	24 1			13
11	120 #	85	-0-	-35	-0-		55	3	30 9	Y	27	25 1			15

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	126	2	97	9	Y	88	164	1		9
07	299 R	299	-0-	-0-	-0-	190	2	109	9	Y	99	81	1		27
08	248 #	105	-0-	-143	-0-	29	2	76	9	Y	69	81	1		15
09	240 #	132	-0-	-108	-0-	95	2	37	9	Y	34				49
10	248 #	207	-0-	-41	-0-	127	2	80	9	Y	73	79	1		43
11	240 #	213	-0-	-27	-0-	115	3	98	9	Y	89	82	1		50

GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 - 3463			
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
11	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			
06	300 #	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-				-0-
07	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-				-0-
08	310 #	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-				-0-
09	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-				-0-
10	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-				-0-
11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456			
06	90 #	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-				-0-
07	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-				-0-
09	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
10	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-				-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 - 3455			
06	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-				-0-
07	124 #	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-				-0-
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
10	93 #	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486			
06	120 #	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-				-0-
07	124 #	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-				-0-
10	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464			
06	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-				-0-
07	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
08	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-				-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-				-0-
10	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-

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

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742 PERF. 3363 - 3373	
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	67 2	42 9	Y	38	70 1	4
07	148 R	148	-0-	-0-	-0-	101 2	47 9	Y	43	35 1	12
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	15 2	32 9	Y	29	35 1	6
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	50 2	17 9	Y	15		21
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	67 2	34 9	Y	31	34 1	18
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	61 3	43 9	Y	39	35 1	22

JD OPERATING				427405							
HILDEGARD		WELL #:		2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3141 - 3163	
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
08	217 #	118	-0-	-99	-0-	118 2		N	-0-		-0-
09	210 #	112	-0-	-98	-0-	112 2		N	-0-		-0-
10	217 #	175	-0-	-42	-0-	175 2		N	-0-		-0-
11	210 #	106	-0-	-104	-0-	106 2		N	-0-		-0-

WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650 PERF. 3132 - 3156	
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		-0-
07	434 #	253	-0-	-181	-0-	253 2		N	-0-		-0-
08	434 #	138	-0-	-296	-0-	138 2		N	-0-		-0-
09	420 #	130	-0-	-290	-0-	130 2		N	-0-		-0-
10	434 #	205	-0-	-229	-0-	205 2		N	-0-		-0-
11	420 #	124	-0-	-296	-0-	124 2		N	-0-		-0-

WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3210 - 3230	
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		-0-
07	434 #	253	-0-	-181	-0-	253 2		N	-0-		-0-
08	434 #	137	-0-	-297	-0-	137 2		N	-0-		-0-
09	420 #	131	-0-	-289	-0-	131 2		N	-0-		-0-
10	434 #	205	-0-	-229	-0-	205 2		N	-0-		-0-
11	420 #	124	-0-	-296	-0-	124 2		N	-0-		-0-

LOWRANCE INC.				511345							
WALKER, M.		WELL #:		1	RRCID ->	113746	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034 PERF. 3496 - 3514	
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-		8
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		8
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	104 3	1 9	N	-1		9
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70 3		N	-0-		9
10	93 #	46	-0-	-47	-0-	46 3		N	-0-		9
11	90 #	62	-0-	-28	-0-	62 3		N	-0-		9

WALKER, MONROE		WELL #:		1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012 PERF. 3475 - 3481	
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
08	62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-		-0-
09	60 #	26	-0-	-34	-0-	26 3		N	-0-		-0-
10	62 #	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-		-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
 WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

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

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	9	3	51	9	N	46			64
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	1	3	51	9	N	46			110
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	17	3	42	9	N	38	82	1	66
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	6	3	43	9	N	39			105
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	7	3	47	9	N	43	85	1	63
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	3	3	44	9	N	40	80	1	23

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

06	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			1
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			1
08	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			1
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-			1
10	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			1
*11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			1

SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	9	3	51	9	N	46			64
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	1	3	51	9	N	46			110
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	17	3	42	9	N	38	82	1	66
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	6	3	43	9	N	39			105
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	7	3	47	9	N	43	85	1	63
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	2	3	44	9	N	40	80	1	23

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			3
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			3
10	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			3
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			3

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//	75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
PEARSON, LEE ROY III			647749									
PEARSON, L.R. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	121337	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	4088	PERF.	3490 - 3516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-	-0-
07	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-	-0-
08	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-	-0-
09	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-	-0-
10	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
11	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT	-0-

PEARSON-POTEET		WELL #:	3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3410 - 3434	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PENDRAGON OIL CO. CASEY HEIRS "B"		WELL #:	1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3148 - 3170	
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	64
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	64
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	64
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	64
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	64
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	64

MCCLESKEY		WELL #:	1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 - 3100	
06	240 #	133	-0-	-107	-0-	133	3			N	-0-	86
07	248 #	93	-0-	-155	-0-	93	3			N	-0-	86
08	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-	86
09	2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-	86
10	2562 R	2562	-0-	-0-	-0-	2554	3	8	9	N	7	93
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	93

KIRK		WELL #:	1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
07	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-	54
08	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	54
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	54

WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008	
06	300 #	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-	23
07	310 #	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-	23
08	310 #	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-	23
09	300 #	142	-0-	-158	-0-	142	3			N	-0-	23
10	279 #	172	-0-	-107	-0-	170	3	2	9	N	2	25
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	25

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694																		
KLEINER, C.J. ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	3540 - 3556										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
CHILDERS, B.													WELL #:	1	RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 - 3596
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32							
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32							
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32							
PLUGGED AND ABANDONED													05/18/2004									
VINES, P.C.													WELL #:	1	RRCID ->	119757	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF.	3398 - 3424
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12							
JOHNSTON A													WELL #:	1	RRCID ->	177495	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3738 - 3750
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41							
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41							
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41							
PLUGGED AND ABANDONED													05/14/2008									
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC													713291									
HITTSON "C"													WELL #:	5	RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537
06	789 R	789	-0-	-0-	-0-		789	3			N	-0-			-0-							
07	806 #	535	-0-	-271	-0-		535	3			N	-0-			-0-							
08	806 #	290	-0-	-516	-0-		290	3			N	-0-			-0-							
09	780 #	267	-0-	-513	-0-		267	3			N	-0-			-0-							
10	806 #	363	-0-	-443	-0-		363	3			N	-0-			-0-							
11	780 #	268	-0-	-512	-0-		268	3			N	-0-			-0-							
HITTSON													WELL #:	1	RRCID ->	133803	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3493 - 3497
06	60 #	50	-0-	-10	-0-		50	3			Y	-0-			37							
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	3			Y	-0-			37							
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			37							
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			37							
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			37							
11	30 #	25	-0-	-5	-0-		25	3			Y	-0-			37							

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.//		713291												
HITTSO		WELL #:		2	RRCID ->	133804	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3390 - 3398		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11		60 #	25	-0-	-35	-0-	25	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		
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

BECK, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID ->	113745	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3376 - 3394		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	114210	COMPL. DATE	08/03/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3452 - 3468		
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	114212	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3427 - 3442		
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

SNEED, MYRL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	115822	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3490 - 3650		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.// '27054												
SNEED, ERNEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134880		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3495 - 3519				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3520 - 3540				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		760227		WELL #: 3		RRCID -> 151845		COMPL. DATE 01/06/1985		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 3166 - 3228		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	0 #	2	-0-	2	-0-	2	2			N	-0-			54
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			54
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			54
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			54
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. WRIGHT		767543		WELL #: 3		RRCID -> 129229		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3976		PERF. 3382 - 3392		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015														

WRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 129230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4121		PERF. 3354 - 3366				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015														

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
NORTON, C.U.				WELL #:	1	RRCID ->	123310	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3239 - 3258	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSONS				WELL #:	1	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3020 - 3042	
06	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			18
07	910 R	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			18
08	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			18
09	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			18
10	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			18
11	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			18

HARRELL, M. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3618 - 3624	
06	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
07	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
08	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1203	3	42	9	N	38			38
09	1140 #	1035	-0-	-105	-0-	1035	3			N	-0-			38
10	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-			38
11	1140 #	1135	-0-	-5	-0-	1135	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)				75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO							
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452										
SMITH, M.				WELL #:	2	RRCID ->	199576	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3634 - 3696	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, FRANK				WELL #:	4	RRCID ->	203518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3580 - 3642	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452							
GRAHAM, R.L.		WELL #:		5	RRCID ->	214585	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3600 - 3670
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
BALL				WELL #:	18	RRCID ->	204989	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	3710 PERF. 3624 - 3674
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BALL				WELL #:	15	RRCID ->	205001	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	3715 PERF. 3644 - 3694
06	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 2		N	-0-	-0-
07	62 N	39	-0-	-23	B	-0-	1 1	38 2	N	-0-	-0-
08	62 N	2	-0-	-60	B	-0-	2 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	2	-0-	-58	B	-0-	2 2		N	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21 2		N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	1 1	99 2	N	-0-	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452							
MARTIN, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	061409	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429 PERF. 3229 - 0
06	420 N	340	-0-	-80		-0-	340 2		N	-0-	120
07	355 N	355	-0-	-0-		-0-	355 2		N	-0-	120
08	566 N	566	-0-	-0-		-0-	566 2		N	-0-	120
09	486 N	486	-0-	-0-		-0-	486 2		N	-0-	120
10	459 N	459	-0-	-0-		-0-	459 2		N	-0-	120
11	480 N	460	-0-	-20		-0-	460 2		N	-0-	120

MARTIN, FRANK -27-				WELL #:	1	RRCID ->	062432	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850 PERF. 2994 - 3004
06	150 N	127	-0-	-23		-0-	127 2		N	-0-	-0-
07	209 N	209	-0-	-0-		-0-	209 2		N	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-		-0-	76 2		N	-0-	-0-
09	120 N	28	-0-	-92		-0-	28 2		N	-0-	-0-
10	186 N	1	-0-	-185		-0-	1 2		N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60		-0-			N	-0-	-0-

GRAHAM				WELL #:	25	RRCID ->	064686	COMPL. DATE	05/21/1975	TOTAL DEPTH	3804 PERF. N/A
06	120 N	95	-0-	-25		-0-	95 2		N	-0-	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-		-0-	132 2		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90		-0-			N	-0-	-0-
10	124 N	1	-0-	-123		-0-	1 2		N	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 2		N	-0-	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452									
BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	990	N	705	-0-	-285	-0-	705 2	N	-0-		-0-
07	930	N	653	-0-	-277	-0-	653 2	N	-0-		-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
10	651	N	493	-0-	-158	-0-	493 2	N	-0-		-0-
11	1020	N	52	-0-	-968	-0-	52 2	N	-0-		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A			
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305 2	N	-0-		-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307 2	N	-0-		-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-

MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0			
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-		-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46 2	N	-0-		-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-

CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993			
06	390	N	217	-0-	-173	-0-	217 2	N	-0-		-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-
09	210	N	80	-0-	-130	-0-	80 2	N	-0-		-0-
10	372	N	226	-0-	-146	-0-	226 2	N	-0-		-0-
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256			
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
11	120	N	3	-0-	-117	-0-	3 2	N	-0-		-0-

BOLES		WELL #: 4		RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242			
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	606 2	N	-0-		-0-
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	651 2	N	-0-		-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-		-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	630 2	N	-0-		-0-
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		-0-

GRAHAM		WELL #: 4		RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950			
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	509 2	N	-0-		-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468 2	N	-0-		-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493 2	N	-0-		-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		-0-
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	378 2	N	-0-		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284										
LONG				WELL #:	1	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3096 - 3116	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC				638494										
BORCHERS-WILBAR				WELL #:	1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	3141 - 3183	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
TUCKER, LINUS				WELL #:	1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	1932 - 1944	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
LANIER, S.S.				WELL #:	4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2976 - 3232	
06	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	55	1	1512	3	N	-0-			-0-
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	60	1	1672	3	N	-0-			-0-
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	64	1	1661	3	N	-0-			-0-
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	60	1	1555	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A	
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	25	1	784	3	N	-0-			-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	3	N	-0-			-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	29	1	795	3	N	-0-			-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	N	-0-			-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	27	1	758	3	N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2952 - 3178	
06	870 N	789	-0-	-81	-0-	25	1	764	3	N	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	29	1	869	3	N	-0-			-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	33	1	911	3	N	-0-			-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	34	1	888	3	N	-0-			-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	33	1	903	3	N	-0-			-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
LANIER, S. S.		WELL #:		8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2912 -	3001			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2950 -	2966			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-			

LANIER, S. S.		WELL #:		11	RRCID ->	216229	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2960 -	3020			
06		480 N	428	-0-	-52	-0-	13	1	415	3	N	-0-	-0-		
07		465 N	416	-0-	-49	-0-	13	1	403	3	N	-0-	-0-		
08		465 N	424	-0-	-41	-0-	15	1	409	3	N	-0-	-0-		
09		420 N	386	-0-	-34	-0-	14	1	372	3	N	-0-	-0-		
10		403 N	394	-0-	-9	-0-	14	1	380	3	N	-0-	-0-		
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	-0-		

HERRERA		WELL #:		6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 3016 -	3026			
06		1800 N	1687	-0-	-113	-0-	166	1	1521	3	N	-0-	-0-		
07		1891 N	1814	-0-	-77	-0-	175	1	1639	3	N	-0-	-0-		
08		1767 N	1693	-0-	-74	-0-	176	1	1517	3	N	-0-	-0-		
09		1680 N	1598	-0-	-82	-0-	171	1	1427	3	N	-0-	-0-		
10		1829 N	1601	-0-	-228	-0-	173	1	1428	3	N	-0-	-0-		
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT	-0-		

HERRERA		WELL #:		5	RRCID ->	284744	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3026 -	3033			
06		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	52	1	1442	3	N	-0-	29		
07		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	55	1	1518	3	N	-0-	29		
08		1581 N	1481	-0-	-100	-0-	56	1	1425	3	N	-0-	29		
09		1500 N	1417	-0-	-83	-0-	56	1	1361	3	N	-0-	29		
10		1581 N	1412	-0-	-169	-0-	54	1	1358	3	N	-0-	29		
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT	29		

REID-MCLENNAN (MISS.)				75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	241791	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4389	PERF. 4369 -	4379			
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-	-0-		
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-	-0-		
08		496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-	-0-		
09		450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-	-0-		
10		465 N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-	-0-		
11		420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

REID-MCLENNAN (MISS.)		//CONT.//		75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	249649	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 4365 -	4371
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-			-0-
08	1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
09	1440 N	1339	-0-	-101	-0-	1339	3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1211	-0-	-277	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	1191	3	N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615							CNTY: PALO PINTO			
SAYRE		WELL #:		1	RRCID ->	200255	COMPL. DATE	10/03/1982	TOTAL DEPTH	4595	PERF. 4461 -	4514
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY RANCH (CONGL.)		75760 500			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
REILLY, T. W.		WELL #:			RRCID ->	091305	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4574 -	4581
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012												

RENO (CONGL.)		75961 666			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
BKV BARNETT, LLC		072504										
JACKSON, GLADYS		WELL #:		1	RRCID ->	078517	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4300 -	4494
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y	-0-			-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	Y	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-			-0-

YOUNG, MARY M.		WELL #:		1	RRCID ->	084194	COMPL. DATE	03/18/2021	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5838 -	5865
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	Y	-0-			40
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	Y	-0-			40
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	Y	4			44
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1944	2	Y	12	9		55
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	Y				55
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1942	2	Y	9	9	8	63 1 -0-

JACKSON, GLADYS		WELL #:		2	RRCID ->	084560	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4170 -	4460
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	271	2		3
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	277	2		3
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	274	2		3
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	266	2		3
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	269	2		3
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	264	2		3

 RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
 EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

 JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

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

 BRG LONE STAR LTD. 090870
 SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	3	6	9	N	5					98
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					98
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					98
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					98
*10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					98
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					98

 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					100
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					100
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					100
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					100
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					100
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					100

 COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					54
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					54
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					54
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					54
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					54
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					54

 DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					10
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					10
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					10
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					10
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					10
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					10

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-	-0-	-0-

BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330			
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-		20
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-		20
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-		20
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-		20
10	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	3	N	-0-		20
11	750 N	555	-0-	-195	-0-	555	3	N	-0-		20

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		RRCID -> 084664		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355			
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #: 1									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SOMERSET OPERATING, LLC		101481		RRCID -> 078699		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388			
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #: 1									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

COOPER "B"		WELL #: 1 T		RRCID -> 083881		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481														
CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 090990		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 099029		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					19
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CASE RESOURCES, LLC		139140		RRCID -> 092713		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305								
FELLERS, R.		WELL #: 1														
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-

SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127619		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904								
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		RRCID -> 092554		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518								
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #: 1														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSEY, MAURICE		501402		RRCID -> 081714		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266								
BROWDER, E.		WELL #: 1														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
HARMS, W. C.				WELL #:	2 L	RRCID ->	078810	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5871 - 5881
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			47	
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-			47	
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	2	N	-0-			47	
09	1170 N	882	-0-	-288	-0-	882	2	N	-0-			47	
10	1209 N	835	-0-	-374	-0-	835	2	N	-0-			47	
11	870 N	606	-0-	-264	-0-	606	2	N	-0-			47	

MARTIN, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	5230 - 5884
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-	
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-			-0-	
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-			-0-	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-	

HUGHES GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	5702 - 5714
06	1260 N	1005	-0-	-255	-0-	1005	2	N	-0-			18	
07	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1428	2	N	3	9	3	21	
08	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1238	2	N	26	9	24	8	37 1
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	6	9	5	13	
10	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	1349	2	N	1	9	1	14	
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-			14	

HUTCHESON				WELL #:	1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5290 - 5296
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-			16	
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-			16	
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	15	9	14	16	14 1
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-			16	
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-			16	
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-			16	

RENO (CONGL. UPPER)				75961 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
BKV BARNETT, LLC				072504									
LOWREY, MARK				WELL #:	2	RRCID ->	110803	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	3430 - 4731
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	585	2	-0-	-0-	
07	775 N	698	-0-	-77	-0-	124	1	Y	574	2	-0-	-0-	
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	124	1	Y	599	2	-0-	-0-	
09	720 N	688	-0-	-32	-0-	120	1	Y	568	2	-0-	-0-	
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	124	1	Y	574	2	-0-	-0-	
11	690 N	634	-0-	-56	-0-	108	1	Y	526	2	-0-	-0-	

BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
NEWSOM				WELL #:	2	RRCID ->	073612	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2023													

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.				090870							
SMITH, E.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 077470	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4502	- 4670		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		16
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		16
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		16
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		16
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-		16
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		16

SMITH, E.B. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 126923	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 4477	- 4567		
06	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017 3		N	-0-		27
07	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029 3		N	-0-		27
08	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004 3		N	-0-		27
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-		27
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-		27
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-		27

NEWSOM				WELL #: 2	RRCID -> 204447	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4166	- 4196		
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 3		N	-0-		-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629							
RITCHEY, MARGARET, H.				WELL #: 1	RRCID -> 100928	COMPL. DATE 04/30/1982	TOTAL DEPTH 5325	PERF. 4658	- 4672		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222							
THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 070412	COMPL. DATE 03/03/1977	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
STROUD				WELL #: 1	RRCID -> 135886	COMPL. DATE 02/13/1992	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4566	- 5289		
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		3
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-		3
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-		3
09	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1060 2	11 9	N	10		13
10	1054 N	958	-0-	-96	-0-	957 2	1 9	N	1		14
11	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1121 2		N	-0-		14

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930										
ROSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3998 -	4098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-					22	
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-					22	
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-					22	
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-					22	
10	682 N	578	-0-	-104	-0-	578 2	N	-0-					22	
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-					22	

REYNOLDS, P. (STRAWN 2100)				76139 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
JUSTICE		WELL #:		1	RRCID ->	103203	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	2100 -	2104	
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2	N	-0-					-0-	
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2	N	-0-					-0-	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-					-0-	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-					-0-	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-					-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-					-0-	

RHODES (STRAWN 1700)				76231 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
BARTON R. M. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	063762	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	1734 -	1740	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-					-0-	

FINCH, M M				WELL #:	1	RRCID ->	079915	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1694 -	1702
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-					-0-	
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-					-0-	
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-					-0-	
10	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 3	N	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-					-0-	

FINCH, M.M. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	090220	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	1734	PERF.	1662 -	1672
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-					-0-	
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-					-0-	
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 3	N	-0-					-0-	
10	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3	N	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-					-0-	

RHONDA (MARBLE FALLS-A-)			76260 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY			684629											
H.R.M			WELL #: 1		RRCID -> 081512		COMPL. DATE 01/02/1979			TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			828317											
RHONE, DON "A"			WELL #: 1 A		RRCID -> 109286		COMPL. DATE 02/01/1984			TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS)			76473 200		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563											
HARRELSON			WELL #: 1		RRCID -> 200950		COMPL. DATE 12/01/1981			TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296				
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			137
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	376	2	70	9	N	64	155	1	46
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	378	2	65	9	N	59			105
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	331	2	51	9	N	46			151
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	310	2	59	9	N	54	163	1	42
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	283	3	52	9	N	47			89

RICHARDSON (4050)			76473 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC			192452											
GREEN "X"			WELL #: 1X		RRCID -> 120148		COMPL. DATE 01/24/1986			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089				
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-			-0-
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-

RICHEY (DUFFER)		76490 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445									
HILL (LAKE SAND) SWD		WELL #: 2		RRCID -> 234284		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2257 - 2352	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WRIGHT, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3854 - 3885	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
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

WRIGHT "A"		573657		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WRIGHT, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 127755		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3758 - 3782	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC		615872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3918 - 3934	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2	N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3815 - 3823	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
AGNELL, W.A.		WELL #: 1		RRCID -> 119721		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 4101		PERF. 3836 - 3846	
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-			128
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	452 3	N	151			279
08	496 N	446	-0-	-50	-0-	444 3	N	2	135	1	146
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	425 3	N	2			148
10	558 N	473	-0-	-85	-0-	470 3	N	3			151
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	434 3	N	9			160

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
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
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-		23
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-		23
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-		23
*09	690 N	659	-0-	-31	-0-	658	3	1 9	N	1		24
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-		24
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	3	1 9	N	1		25
ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID ->	127460	COMPL. DATE	05/31/1988	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3758 -	3816
06	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3		N	-0-		17
07	589 N	457	-0-	-132	-0-	457	3		N	-0-		17
08	589 N	454	-0-	-135	-0-	454	3		N	-0-		17
09	510 N	399	-0-	-111	-0-	399	3		N	-0-		17
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-		17
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	3		N	-0-		17
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
PLUGGED AND ABANDONED		10/16/2007										
PETEX		659782										
MCCLUSKEY		WELL #: G 2			RRCID ->	042889	COMPL. DATE	02/05/1967	TOTAL DEPTH	4168	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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
06	1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-		-0-
07	1874 R	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-		-0-
08	1855 R	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-		-0-
09	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-		-0-
10	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-		-0-
11	1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-		-0-
SKY RESOURCES, INC.		786408										
CORBETT		WELL #:		2	RRCID ->	100251	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 4004 -	4014
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
09	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-
10	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		-0-
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	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
06	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-
07	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			-0-
08	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-			-0-
09	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
10	775 #	761	-0-	-14	-0-	761 3		N	-0-			-0-
11	750 #	725	-0-	-25	-0-	725 3		N	-0-			-0-

HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3982 - 3990		
06	780 #	760	-0-	-20	-0-	760 3		N	-0-			-0-
07	806 #	788	-0-	-18	-0-	788 3		N	-0-			-0-
08	806 #	552	-0-	-254	-0-	552 3		N	-0-			-0-
09	780 #	727	-0-	-53	-0-	727 3		N	-0-			-0-
10	775 #	772	-0-	-3	-0-	772 3		N	-0-			-0-
11	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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-

YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978		
06	2040 #	1937	-0-	-103	-0-	1937 3		N	-0-			28
07	2328 R	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3		N	-0-			28
08	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3		N	-0-			28
09	2040 #	1998	-0-	-42	-0-	1998 3		N	-0-			28
10	2115 R	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		N	-0-			28
11	2084 R	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		N	-0-			28

BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B DENY	-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

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
WOODSON OIL CO.				939420											
CORBETT, A. J.				WELL #:	2	RRCID ->	018131	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)				76529 332	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
SKY RESOURCES, INC.				786408											
FORD, ED				WELL #:	1	RRCID ->	112557	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4124 - 4145		
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-			-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)				76529 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS								
PETEX				659782											
HOLMAN				WELL #:	1	RRCID ->	146861	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	4217	PERF.	4007 - 4007		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLLAR "1077"				WELL #:	1	RRCID ->	149635	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	4026 - 4027		
06	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-

RICKELS "1074"				WELL #:	1	RRCID ->	152256	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	4231	PERF.	3998 - 4002		
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
10	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
11	1380	N	983	-0-	-397	-0-	983	2			N	-0-			-0-

ALLAR "1034"				WELL #:	1	RRCID ->	155457	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	4110 - 4116		
06	2310	N	1887	-0-	-423	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-			-0-
10	1829	N	224	-0-	-1605	-0-	224	2			N	-0-			-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	85
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	85
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	44
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	44
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	44
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	44

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170												
06		1260 N	1228	-0-	-32	-0-	1228	2			N	91
07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	91
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	91
09		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	91
10		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	91
11		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	91

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972												
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	89
07		558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	89
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	89
09		510 N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	89
10		527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	89
11		510 N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946												
06		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2074	2	7	9	N	43
07		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2073	2	6	9	N	48
08		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1936	2	7	9	N	54
09		2070 N	1977	-0-	-93	-0-	1977	2			N	54
10		2077 N	1991	-0-	-86	-0-	1983	2	8	9	N	61
11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1882	2	13	9	N	73

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												
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	149
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	N	153
08		682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	153
09		660 N	599	-0-	-61	-0-	597	2	2	9	N	155
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	N	156
11		630 N	560	-0-	-70	-0-	558	2	2	9	N	158

KEATING ENERGY, INC. 453142												
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945												
06		1680 N	1634	-0-	-46	-0-	1634	2			N	42
07		1736 N	1583	-0-	-153	-0-	1583	2			N	42
08		1736 N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	42
09		1620 N	1536	-0-	-84	-0-	1536	2			N	42
10		1581 N	973	-0-	-608	-0-	973	2			N	42
11		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	42

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		12	RRCID ->	043334	COMPL. DATE	09/20/1967	TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2		N	-0-			31
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 2		N	-0-			31
08	341 N	239	-0-	-102	-0-	239 2		N	-0-			31
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	231 2		N	-0-			31
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-			31
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			31

MCMURREY, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	043537	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A			
06	2430 X	2235	-0-	-195	-0-	2235 2		N	-0-			9
07	2511 N	2363	-0-	-148	-0-	2363 2		N	-0-			9
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2444 2	37 9	N	34	34 1		9
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		N	-0-			9
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		N	-0-			9
11	2400 N	2284	-0-	-116	-0-	2284 2		N	-0-			9

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		38	RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996			
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			54
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			54
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			54
09	120 N	49	-0-	-71	-0-	49 2		N	-0-			54
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		N	-0-			54
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-			54

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	259069	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856			
06	900 N	117	-0-	-783	-0-	117 2		N	-0-			27
07	992 N	150	-0-	-842	-0-	150 2		N	-0-			27
08	341 N	15	-0-	-326	-0-	15 2		N	-0-			27
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	19 2		N	-0-			27
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			27
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			27

PITCOCK, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	068487	COMPL. DATE	06/12/1976	TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A			
FLOW DON L.												
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2		N	-0-			-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, HELEN A		WELL #:		4	RRCID ->	068878	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A			
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-			64
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			64
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			64
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-			64
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			64
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-			64

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.// 76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.		//CONT.// 665870										
JOHNSON, HELEN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 074924		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2		N	-0-	1	
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-	1	
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-	1	
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	2		N	-0-	1	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-	1	
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-	1	

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
GREEN, FLORENCE		WELL #: 2		RRCID -> 097831		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2023 - WELL PLUGGED 8/25/2023										

GREEN, FLORENCE		WELL #: 25		RRCID -> 121072		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STONEBRIAR OIL LLC		823774		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RHODES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 233613		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589		
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-
09	690 N	533	-0-	-157	-0-	533	3		N	-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-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			
06	750 N	651	-0-	-99	-0-	651	2		N	-0-	8
07	682 N	565	-0-	-117	-0-	565	2		N	-0-	8
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	608	2	15 9	N	14 1	8
09	660 N	556	-0-	-104	-0-	556	2		N	-0-	8
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-	8
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-	8

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			60
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			60
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			60
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			60
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			60
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			60

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BIG STAR EXPLORATION 070442
 DICKERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2023 - WELL PLUGGED 6/16/2023													

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

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

06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			84
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			84
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			84
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			84
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			84
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			84

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			13
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			13
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			13
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			13
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			13
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			13

RIFE (1600)
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.
MCMURREY, M.H.

76655 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
631388
WELL #: 28 RRCID -> 106720 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1621 - 1629

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

RINGO (CONGL.)
ESG RESOURCES LLC
CRAWFORD "B"

76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
101582
WELL #: 3 RRCID -> 136956 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370

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

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.
PIERCE R.N.

911808
WELL #: 2 RRCID -> 058811 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 3487 PERF. 3370 - 3380

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-

RINGO (CONG.UPPER)
D.J. & T. ENERGY
CRAIN

76800 302 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
196227
WELL #: 1 RRCID -> 199570 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3247 - 3252

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

RINGO (3557-3565)
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC
ROYE D.S.J.

76800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
822615
WELL #: 3 RRCID -> 065335 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3388 - 0

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

ROYE, D. S. J.

WELL #: 5 RRCID -> 073049 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384

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

06		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3		N	-0-		-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-		-0-
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-		-0-

ROCKING R (MISS)			77164 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
TARPON OIL & GAS CO.			836178									
ROCKING R RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 254114		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3790 - 3810	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.)			77226 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782									
GRAHAM "1034"			WELL #: 1		RRCID -> 183410		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4082 - 4088	
06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-
07		713 N	304	-0-	-409	-0-	304 2		N	-0-		-0-
08		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		-0-
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		-0-
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-		-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"			WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4082 - 4083	
06		1080 N	939	-0-	-141	-0-	939 2		N	-0-		16
07		1116 N	1009	-0-	-107	-0-	1009 2		N	-0-		16
08		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		16
09		930 N	787	-0-	-143	-0-	787 2		N	-0-		16
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		16
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		16

WALKER "1302"			WELL #: 1		RRCID -> 237917		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 4292		PERF. 4086 - 4100	
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		137
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		137
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		137
09		240 N	203	-0-	-37	-0-	203 2		N	-0-		137
10		248 N	166	-0-	-82	-0-	166 2		N	-0-		137
11		240 N	149	-0-	-91	-0-	149 2		N	-0-		137

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5)			77308 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
SHAIDA, JOHN H.			768650									
GRIFFIN, J.M.			WELL #: 6		RRCID -> 117626		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3396 - 3416	
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	6 1	99 2	N	-0-		18
07		124 N	86	-0-	-38	-0-	5 1	81 2	N	-0-		18
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	N	-0-		18
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	N	-0-		18
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	N	-0-		18
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	N	-0-		18

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	75	1	447	3	N	6	108
07		496 N	404	-0-	-92	-0-	74	1	330	3	N	-0-	108
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	95	1	559	3	N	2	110
							2	9					
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	90	1	548	3	N	4	114
							4	9					
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	88	1	512	3	N	-0-	16
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	98 1	16
													16

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		480 N	1	-0-	-479	-0-	1	1			N	-0-	-0-
07		279 N	9	-0-	-270	-0-	9	2			N	-0-	-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		150 N	1	-0-	-149	-0-	1	1			N	-0-	49
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	49
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	49
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	49
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	49

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	61
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	61
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	61
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	61
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-	61
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	61

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964													
ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284												
ROBERSON		WELL #: 1		RRCID -> 116916		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERSON		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ROBERSON		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCK CASTLE (CONGL. 4150)		77571 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
CRAWFORD-DUNAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 099528		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150						
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	Y	-0-					-0-
11	120	N	20	-0-	-100	-0-	20 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						
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-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						
06	1020	N	929	-0-	-91	-0-	896 2	33 9	Y	30				144
07	1054	N	904	-0-	-150	-0-	876 2	28 9	Y	25				169
08	992	N	861	-0-	-131	-0-	851 2	10 9	Y	9				178
09	930	N	805	-0-	-125	-0-	797 2	8 9	Y	7				185
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	792 2	13 9	Y	12	165	1		32
11	840	N	713	-0-	-127	-0-	703 2	10 9	Y	9				41

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						
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389 3	N	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395 3	N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376 3	N	-0-					-0-

ROCKWELL (GARDNER)		//CONT.//		77757 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750										
WALKER-BUCKLER				WELL #:	2A	RRCID ->	102463	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	3884 - 3890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	719 2	43 9	N		39			297
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	406 2	10 9	N		9	168 1		138
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	844 2	67 9	N		61			199
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	812 2	43 9	N		39			238
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N		37			275
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			275

WALKER-BUCKLER				WELL #:	A 3	RRCID ->	103286	COMPL. DATE	11/16/1982	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	3580 - 3590	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

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	
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N		-0-			39
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N		-0-			39
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N		-0-			39
09		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N		-0-			39
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N		-0-			39
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N		-0-			39

BALKUM-GINGO "B"				WELL #:	4	RRCID ->	106633	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3398 - 3424	
06		300 N	229	-0-	-71	-0-	229 2		N		-0-			-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N		-0-			-0-
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N		-0-			-0-
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N		-0-			-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N		-0-			-0-
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N		-0-			-0-

BALKUM-GINGO "B"				WELL #:	2	RRCID ->	106814	COMPL. DATE	05/06/1983	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3368 - 3372	
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N		-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N		-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N		-0-			-0-
09		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N		-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N		-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N		-0-			-0-

GRIDER				WELL #:	1	RRCID ->	295275	COMPL. DATE	04/21/1985	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3415 - 3424	
07		93	23	-0-	-70	-0-	23 2		N		-0-			-0-
08		93	30	-0-	-63	-0-	30 2		N		-0-			-0-
09		90	18	-0-	-72	-0-	18 2		N		-0-			-0-
10		93 N	18	-0-	-75	-0-	18 3		N		-0-			-0-
11		90 N	35	-0-	-55	-0-	35 3		N		-0-			-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.//		77786 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
Q A P SERVICES, INC.				684429						
GARRETT, G.		WELL #:		1	RRCID -> 108114	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3434	-	3440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		686 N	686	-0-	-0-	686 2				-0-
07		705 N	705	-0-	-0-	705 2				-0-
08		643 N	643	-0-	-0-	643 2				-0-
09		584 N	584	-0-	-0-	584 2				-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	614 2				-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	571 2				-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		720 N	653	-0-	-67	653 3				-0-
07		713 N	709	-0-	-4	709 3				-0-
08		775 N	704	-0-	-71	704 3				-0-
09		665 N	665	-0-	-0-	665 3				-0-
10		713 N	665	-0-	-48	665 3				-0-
11		690 N	636	-0-	-54	636 3				-0-

ROGERS RANCH (CONGL.)				77932 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703						
ROGERS, R. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 069880	COMPL. DATE 11/11/1976	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		272 N	272	-0-	-0-	272 3				-0-
07		310 N	285	-0-	-25	285 3				-0-
08		279 N	278	-0-	-1	278 3				-0-
09		270 N	263	-0-	-7	263 3				-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	285 3				-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	284 3				-0-

ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 070621	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH 4030	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		700 N	700	-0-	-0-	700 3				21
07		775 N	731	-0-	-44	731 3				21
08		744 N	716	-0-	-28	716 3				21
09		690 N	675	-0-	-15	675 3				21
10		744 N	731	-0-	-13	731 3				21
11		730 N	730	-0-	-0-	730 3				21

RICHARDSON, R.N.		WELL #:		1U	RRCID -> 148426	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3842	-	3850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2023										

WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 260693	COMPL. DATE 07/20/2011	TOTAL DEPTH 4570	PERF. 3898	-	3909
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4680	4563	-0-	-117	4563 3				75
07		4805 #	4748	-0-	-57	4747 3	1 9			76
08		5036	5036	-0-	-0-	5036 3				76
09		4650 #	4032	-0-	-618	4032 3				76
10		4743 R	4743	-0-	-0-	4743 3				76
11		4680	4363	-0-	-317	4366 3	7 9			82

OIL AND GAS DIVISION

ROGERS RANCH (CONGL. 3900)			77932 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.			213703									
RICHARDSON, R.N.			WELL #: 1L		RRCID -> 070497		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3842 - 3922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			11/08/2023									

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

06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251 2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255 2	N	-0-			-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-			-0-
09	1260	N	933	-0-	-327	-0-	933 2	N	-0-			-0-
10	1240	N	391	-0-	-849	-0-	391 2	N	-0-			-0-
11	1020	N	914	-0-	-106	-0-	914 2	N	-0-			-0-

ROYALL			WELL #: 2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3710 - 3724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	21			49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49

RAYMOND, LES			WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 4072 - 4074	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	5385		5385	-0-	-0-	-0-	5385 2	N	-0-			27
07	4422		4422	-0-	-0-	-0-	4422 2	N	-0-			27
08	4439		4439	-0-	-0-	-0-	4439 2	N	-0-			27
09	4184		4184	-0-	-0-	-0-	4184 2	N	-0-			27
10	3916		3916	-0-	-0-	-0-	3916 2	N	-0-			27
11	3204		3204	-0-	-0-	-0-	3204 2	N	-0-			27

RAYMOND, LES			WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

ROGERS			WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2	N	-0-			-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2	N	-0-			-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2	N	-0-			-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	N	-0-			-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2	N	-0-			-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2	N	-0-			-0-

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.// 659782												
ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
MCKELVAIN		WELL #: 1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3864 - 3874						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
O'CONNOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940						
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
O'CONNOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120505		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #: 1		RRCID -> 135962		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013														

RYAN (CONGL. 4365)		79145 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462														
WILLINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 085662		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 086865		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM		WELL #: 7		RRCID -> 091003		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250								
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 149388		COMPL. DATE 11/30/1980		TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDERMETT OIL STRINGER		546834		RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SDC (GARDNER, LOWER) REVARD PETROLEUM, L.L.C. SNYDER "66"		79222 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
		703609														
		WELL #: 2		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840 N	573	-0-	-267	-0-	573	2			N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
08	682 N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-			-0-
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-			-0-
10	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-			-0-
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	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

06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	386	2	45	9	N	41			71
07	465 N	318	-0-	-147	-0-	298	2	20	9	N	18			89
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	508	2	43	9	N	39			128
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	496	2	23	9	N	21			149
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	343	2	21	9	N	19			168
11	480 N	154	-0-	-326	-0-	139	3	15	9	N	14	157	1	25

BUSHNELL, H. WELL #: 1 RRCID -> 131712 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121

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

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138690 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 3173

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

LONG, TONY WELL #: 1 RRCID -> 143762 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098

06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-			-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143798 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106

06	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			2
07	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			2
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			2
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			2
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			2
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			2

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

SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		79348 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
BUSHNELL, HUGH		WELL #:		1	RRCID ->	167182	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	2565 - 3121
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			52
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			52
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			52
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			52
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			52
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			52

HUNT, J. B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	217130	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	3554	PERF.	3066 - 3178
06	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-			13
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			13
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			13
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			13
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			13
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			13

SABANA (STRAWN)		79348 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
BUSHNELL, H.		WELL #:		1A	RRCID ->	120146	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	1935	PERF.	1852 - 1858
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-			-0-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER)		79788 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ESG RESOURCES LLC		101582										
HEARN, C.T.		WELL #:		1	RRCID ->	093482	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4627 - 4642
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL)		79790 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
DOW, W. S.		WELL #:		1 T	RRCID ->	056387	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	4793	PERF.	N/A
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			20
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			20
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			20
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-			20
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			20
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			20

MILLER MAUDIE		WELL #:		1	RRCID ->	061215	COMPL. DATE	02/26/1975	TOTAL DEPTH	4884	PERF.	4305 - 4312
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL)		//CONT.//		79790 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		033012									
RAMSEY C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	062917	COMPL. DATE	06/06/1975	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 4138 - 4143		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	2	N	-0-			119
07	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2	N	-0-			119
08	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2	N	-0-			119
09	30 N	16	-0-	-14	-0-		16	2	N	-0-			119
10	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2	N	-0-			119
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			119

HOLLAND JANET W-D-		WELL #:		1 D	RRCID ->	063242	COMPL. DATE	06/03/1975	TOTAL DEPTH	4770	PERF. N/A		
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2	N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-		49	2	N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2	N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-		43	2	N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-		46	2	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	367				N	NO RPT			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-

STEELE, OLIVER		WELL #:		1	RRCID ->	018148	COMPL. DATE	01/22/1941	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 1665 - 1859		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-

ROBERTS (A)		WELL #:		1	RRCID ->	112978	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1764 - 1914		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	395				N	NO RPT			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-

SANDRA K (STRAWN)		80612 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
RHYNE, J.V.		706379											
WENNINGER, W. GU		WELL #:		1	RRCID ->	130095	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	4712	PERF. 3162 - 3185		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		WELL #: 1		RRCID -> 086060		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 1589		PERF. 1504 - 1512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-	

TUCKER, BILL		872298		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
EUBANKS, OZRO		WELL #: 1A		RRCID -> 018152		COMPL. DATE 01/03/1954		TOTAL DEPTH 1949		PERF. 1824 - 1835		
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050		WELL #: 1		RRCID -> 018166		COMPL. DATE 02/15/1943		TOTAL DEPTH 2263		PERF. 2214 - 2265	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-	
07		T. A.	5	-0-	5	10	5	2	Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-	
09		T. A.	53	-0-	53	63	53	2	Y	-0-		-0-	
10		T. A.	6	-0-	6	69	6	2	Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	69			Y	-0-		-0-	

MUERY, ELLA G.		WELL #: 1		RRCID -> 018233		COMPL. DATE 02/19/1950		TOTAL DEPTH 2246		PERF. 2165 - 2205		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
07		T. A.	5	-0-	5	10	5	2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-
09		T. A.	52	-0-	52	62	52	2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	6	-0-	6	68	6	2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-		-0-

RIORDAN, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018241		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2221 - 2255	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-	
07		T. A.	5	-0-	5	10	5	2	Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-	
09		T. A.	52	-0-	52	62	52	2	Y	-0-		-0-	
10		T. A.	6	-0-	6	68	6	2	Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-		-0-	

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
GARRETT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2218 - 2285		
06		30	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) CEDAR RIDGE ENERGY, INC. HOLT, W. F.		//CONT.// 80827 625 //CONT.// 140622		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2240 - 2385	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 018172		COMPL. DATE 02/12/1946		TOTAL DEPTH		2284		PERF. 2125 - 2182			
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 4		RRCID -> 018199		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2307 - 2354			
06	H15 VIOL	17	-0-	17	227	17	2		N	-0-			152
07	T. A.	15	-0-	15	242	15	2		N	-0-			152
08	T. A.	10	-0-	10	252	10	2		N	-0-			152
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	252				N	-0-			152
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	252				N	NO RPT			152
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	252				N	NO RPT			152
WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2211 - 2275			
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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-
WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH		2196		PERF. 2134 - 2196			
06	H15 VIOL	60	-0-	60	755	60	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	50	-0-	50	805	50	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	45	-0-	45	850	45	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	45	-0-	45	895	45	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	895				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	895				N	NO RPT			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH		2202		PERF. 2128 - 2202			
06	H15 VIOL	50	-0-	50	687	50	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	60	-0-	60	747	60	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	42	-0-	42	789	42	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	46	-0-	46	835	46	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	835				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	835				N	NO RPT			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH		2197		PERF. 2131 - 2195			
06	H15 VIOL	32	-0-	32	701	32	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	33	-0-	33	734	33	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	42	-0-	42	776	42	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	32	-0-	32	808	32	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	808				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	808				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 #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
0	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)						M	PROD	AMT			BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				Y	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				Y	-0-				-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2				Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315						
06	H15 VIOL	144	-0-	144	299	144	2				N	-0-				-0-
07	444 N	145	-0-	-299	-0-	145	2				N	-0-				-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2				N	-0-				-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2				N	-0-				-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289						
06	H15 VIOL	146	-0-	146	299	146	2				N	-0-				-0-
07	449 N	150	-0-	-299	-0-	150	2				N	-0-				-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2				N	-0-				-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2				N	-0-				-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150						
06	H15 VIOL	150	-0-	150	1408	150	2				N	-0-				-0-
07	T. A.	150	-0-	150	1558	150	2				N	-0-				-0-
08	T. A.	149	-0-	149	1707	149	2				N	-0-				-0-
09	T. A.	145	-0-	145	1852	145	2				N	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1852						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1852						N	NO RPT				-0-

HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228						
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-				-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2				N	-0-				-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2				N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						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-

NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144						
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				Y	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				Y	-0-				-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				Y	-0-				-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2				Y	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172						
06	H15 VIOL	50	-0-	50	581	50	2				N	-0-				-0-
07	T. A.	60	-0-	60	641	60	2				N	-0-				-0-
08	T. A.	36	-0-	36	677	36	2				N	-0-				-0-
09	T. A.	47	-0-	47	724	47	2				N	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	724						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	724						N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622								
DUGGINS, S.H.		WELL #:		4	RRCID ->	103476	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2327	PERF. 2148 - 2202	
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
06	H15 VIOL	60	-0-	60	660	60	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	50	-0-	50	710	50	2	N	-0-			-0-
08	T. A.	32	-0-	32	742	32	2	N	-0-			-0-
09	T. A.	48	-0-	48	790	48	2	N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	790			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	790			N	NO RPT			-0-

HOLT, W. F.		WELL #:		5	RRCID ->	163919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2491	PERF. 2310 - 2356	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	32	-0-	32	32	32	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32			Y	NO RPT			-0-

CREEK ENERGY, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	073106	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	2294	PERF. N/A	
HAYNES, E. S. -A-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, E.S. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	089893	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 2099 - 2128	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LINEBERRY, M.J.		WELL #:		B 1	RRCID ->	090374	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2196	PERF. 2108 - 2139	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		WELL #:		2	RRCID ->	018179	COMPL. DATE	03/12/1945	TOTAL DEPTH	2164	PERF. 2115 - 2164	
LLOYD, H. J.												
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880												
NABOURS, J. C. MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 018184 COMPL. DATE 10/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2225												
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

RENDELMAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 3 RRCID -> 018192 COMPL. DATE 08/20/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275												
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 4 RRCID -> 018193 COMPL. DATE 01/10/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323												
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145												
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

DUGGINS-FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179												
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880									
LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												
RUSSELL, S.M.												
WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60 2		N	-0-	-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WELLS, IRENE												
WELL #: 2 RRCID -> 095152 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237												
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60 2		N	-0-	-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWMAN, VIRGIL C.												
WELL #: 4 RRCID -> 101039 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302												
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	35
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60 2		N	-0-	35
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	35
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	35
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT	35

EUBANK, CHARLES W.												
NEWMAN, V. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 169241 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321												
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINGO RIG LLC												
RENDLEMAN, E. P.												
WELL #: 9 RRCID -> 018191 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHIRMACHER												
WELL #: 1 RRCID -> 018194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537					N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537					N	NO RPT	-0-
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-

BLANTON		WELL #:		1	RRCID -> 018160	COMPL. DATE 08/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2105	-	2127	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT	-0-
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-

CAMPBELL, HENRY		WELL #:		4	RRCID -> 018161	COMPL. DATE 12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2202	-	2245	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DAVIS, C. J. & LUCY R.		WELL #:		1	RRCID -> 018163	COMPL. DATE 10/20/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2222	-	2306	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT	-0-
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-

DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 018164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2241	-	2290
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT	-0-
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-

ERWIN		WELL #:		1	RRCID -> 018165	COMPL. DATE 01/04/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2145	-	2203	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT	-0-
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-

GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #:		2	RRCID -> 018168	COMPL. DATE 11/14/1945	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 2126	-	2189	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098							
JENNINGS		WELL #:		1	RRCID ->	018174	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2185 - 2211
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT	-0-
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-

KINGSBERY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018175	COMPL. DATE	09/09/1945	TOTAL DEPTH	2214	PERF. 2179 - 2214
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT	-0-
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-

KINGSBERY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	018176	COMPL. DATE	11/13/1949	TOTAL DEPTH	2279	PERF. 2210 - 2279
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970				N	NO RPT	-0-

KINGSBERY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	018177	COMPL. DATE	05/06/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2205 - 2240
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT	-0-

LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	018178	COMPL. DATE	01/17/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2145 - 2196
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT	-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	018180	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2352 - 2372
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT	-0-

MOORE, E. W.		WELL #:		3	RRCID ->	018182	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2267 - 2296
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098										
MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2309 - 2311		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2237 - 2280		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-

RENDLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART, MRS. R. C. / COURTNEY WELLS /		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2085 - 2147		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-
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-

WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2238 - 2298		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-
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-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
DAY-NORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	018219	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2233	PERF.	2157 - 2233
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149				N	NO RPT		-0-
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-

ESTES, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	018224	COMPL. DATE	06/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2053 - 2073
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056				N	NO RPT		-0-
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-

GAY, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	018225	COMPL. DATE	12/31/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2209 - 2268
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585				N	NO RPT		-0-
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-

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		1	RRCID ->	018226	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	2247	PERF.	2190 - 2271
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268				N	NO RPT		-0-
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-

HOLT, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	018229	COMPL. DATE	08/23/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2196 - 2275
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405				N	NO RPT		-0-
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-

PENNY-DUGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	018237	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	2203	PERF.	2132 - 2202
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470				N	NO RPT		-0-
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-

SMITH-HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	018245	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2057 - 2179
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397				N	NO RPT		-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098						
TAYLOR, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 018248	COMPL. DATE 05/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2140 - 2166
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					-0-

WALLACE, M. A.		WELL #:		2	RRCID -> 018250	COMPL. DATE 05/29/1952	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2044 - 2125
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					-0-

POWELL, GARLAND -A-		WELL #:		1	RRCID -> 041190	COMPL. DATE 12/31/1951	TOTAL DEPTH	2366	PERF.	N/A
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-

PITTARD		WELL #:		1	RRCID -> 073329	COMPL. DATE 07/01/1977	TOTAL DEPTH	2686	PERF.	N/A
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					-0-

PITTARD		WELL #:		2	RRCID -> 073330	COMPL. DATE 07/21/1977	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	N/A
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					-0-
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-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		1A	RRCID -> 075567	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH	2576	PERF.	N/A
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		2A	RRCID -> 075568	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098							
KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	087287	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	2337	PERF. 2226 - 2246
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	242			N	NO RPT		-0-

WHEELER, BUD		WELL #:		2	RRCID ->	091060	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2208 - 2216
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		3	RRCID ->	091731	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2154 - 2162
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPBELL, HENRY		WELL #:		6	RRCID ->	091740	COMPL. DATE	01/01/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2181 - 2199
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLANTON, SARA		WELL #:		2	RRCID ->	095550	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	2336	PERF. 2104 - 2130
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-
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-

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		5	RRCID ->	096836	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2230 - 2256
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-
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-

SMITH-HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	102805	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2110 - 2151
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT		-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098								
MOORE, LELIA J.		WELL #: 4		RRCID -> 114701		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ERWIN		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT	-0-	
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-	

HOLT, J.D.		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 127924		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT	-0-	
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-	

POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT	-0-	

MCCLURE, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 171988		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189		N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189		N	NO RPT	-0-	
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-	

CRIMSON-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT	-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)												
//CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098												
CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT	-0-

CRIMSON-STUART												
WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT	-0-

SANTO, S.E. (CONGL)												
80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932												
ANDREATA, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCATTER (BEND)												
81400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804												
JONES-MARSDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285021 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3770 - 3776												
06	3000 N	8981	-0-	5981	5981	8981	3			N	-0-	-0-
07	3100 N	674	-0-	-2426	3555	674	3			N	-0-	-0-
08	3100 N	515	-0-	-2585	970	515	3			N	-0-	-0-
09	1560 X	497	-0-	-1063	-0-	497	3			N	-0-	-0-
10	1612 X	601	-0-	-1011	-0-	601	3			N	-0-	-0-
11	1560 X	421	-0-	-1139	-0-	421	3			N	-0-	-0-

WHEELER												
WELL #: 1 RRCID -> 285243 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786												
06	7500 X	741	-0-	-6759	-0-	741	3			N	-0-	-0-
07	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	3			N	-0-	-0-
08	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3			N	-0-	-0-
09	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	9240	3	195	9	N	177	177 1
10	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	3			N	-0-	-0-
11	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	3			N	-0-	-0-

GILBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 291894 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4171 - 4177												
06	4650 X	3904	-0-	-746	-0-	3904	3			N	-0-	-0-
07	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	3			N	-0-	-0-
08	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			N	-0-	-0-
09	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3			N	-0-	-0-
10	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	3			N	-0-	-0-
11	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	3			N	-0-	-0-

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)
SCOTT OPERATING, INC.
GAIL, WILLA

81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
758502
WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

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

SCHOEN GANG (GRAY)
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.
BLACKWOOD

81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
643525
WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3		N	-0-			-0-
07	961 N	930	-0-	-31	-0-	930	3		N	-0-			-0-
08	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3		N	-0-			-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHWARTZ (4200)
LAFBOON FARM
CASADOR -A-

81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
481009
WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

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

SCRANTON,NW (DUFFER)
EX-CEL RESOURCES, LLC
LEDBETTER

81808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
256790
WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEAMAN (CONGL. UPPER)
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC
SEAMAN, L. E., ESTATE

81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
197689
WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	98	1	261	3	N	-0-		-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	70	1	240	3	N	-0-		-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	91	1	255	3	N	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	91	1	233	3	N	-0-		-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	97	1	244	3	N	-0-		-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	72	1	231	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					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

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					
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	68	1	228	3	Y	-0-				-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	71	1	242	3	Y	-0-				-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	86	1	222	3	Y	-0-				-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	81	1	208	3	Y	-0-				-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	85	1	214	3	Y	-0-				-0-
11	300 N	183	-0-	-117	-0-	44	1	139	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					
06	180 N	60	-0-	-120	-0-	16	1	44	3	Y	-0-				9
07	186 N	98	-0-	-88	-0-	22	1	76	3	Y	-0-				9
08	372 N	90	-0-	-282	-0-	25	1	65	3	Y	-0-				9
09	360 N	31	-0-	-329	-0-	9	1	22	3	Y	-0-				9
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	8	1	20	3	Y	-0-				9
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	7	1	21	3	Y	-0-				9

SEDWICK (BEND CONGL.)		82080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543													
OWENS, W. C.		WELL #: 1 A		RRCID -> 114216		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3927 - 3933					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29

TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 3960 - 3966					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43

SEDWICK (CADD0)		82080 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335													
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 3628 - 3638					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

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

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE)		82082 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812		WELL #: 6		RRCID -> 203458		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 3950 - 3954			
STEPHENS "21"															
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	7		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22															

SERGIO (STRAWN)		82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755		PERF. 536 - 550			
SWENSON															
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-

SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 2922 - 2936			
KEMP															
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4143 - 4167			
DABNEY															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				108

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4108 - 4132					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021															

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #: 25		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3995 - 4014			
SET RANCH															
06	511 R	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-				13
07	511 R	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-				13
08	512 R	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-				13
09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-				13
10	510 R	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-				13
11	451 R	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-				13

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
06	2330 R	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-			48
07	2106 R	2106	-0-	-0-	-0-	2104	3	2	9	N	2			50
08	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-			50
09	2553 R	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-			50
10	2377 R	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-			50
11	2263 R	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-			50

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

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494										
CHASTAIN, L.B.		WELL #:		1	RRCID ->	133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	1962 - 2014		
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
10	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-

SHACKELFORD NE(MISS)				82518 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
KEATING ENERGY, INC.				453142										
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21		WELL #:		1	RRCID ->	055910	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4435 - 4500		
06	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
07	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
08	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
09	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
10	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
11	420 #	364	-0-	-56	-0-	364	2			N	-0-			-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)		WELL #:		9	RRCID ->	131323	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4400 - 4430		
06	1470 #	1428	-0-	-42	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
07	1643 #	1298	-0-	-345	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
08	1643 #	1342	-0-	-301	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
09	1590 #	1524	-0-	-66	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
10	1550 #	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
11	1440 #	1384	-0-	-56	-0-	1384	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BUCKLER, WALKER 523		WELL #:		3	RRCID ->	218249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4596	PERF.	4403 - 4596			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RJD ENERGY, LLC				714310											
WALKER ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID ->	056984	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4380 - 4528			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-

WALKER-ESTATE 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	105916	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4342 - 4497			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER ESTATE A		WELL #:		A 3	RRCID ->	109175	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	4645	PERF.	4360 - 4435			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR				82522 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
JNS PRODUCTION, LLC				433134											
HARGROVE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	124635	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	930	PERF.	828 - 832			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD																	
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486																	
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		826 R	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	N	6					196
07		853 R	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1					197
08		882 R	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1					198
09		690 #	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					198
10		713 #	539	-0-	-174	-0-	539	2			N	-0-					198
11		888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					198

PETEX 659782																	
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724																	
06		911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					34
07		918 R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					34
08		899 #	661	-0-	-238	-0-	661	2			N	-0-					34
09		870 #	306	-0-	-564	-0-	306	2			N	-0-					34
10		899 #	273	-0-	-626	-0-	273	2			N	-0-					34
11		870 #	258	-0-	-612	-0-	258	2			N	-0-					34

ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					118
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067																	
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 1704 - 1718																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615																	
BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (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																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	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															
06		390 N	25	-0-	-365	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07		496 N	16	-0-	-480	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08		403 N	14	-0-	-389	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11		14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-			-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750															
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682															
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CDJ OIL CO. 140598															
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	81
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	81
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	81
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	81
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	81
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	81

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082												
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035												
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023 - WELL PLUGGED 05/31/23												

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2023 - WELL PLUGGED 06/28/23												

FTC CONSULTING, LLC 288423												
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 830 PERF. 730 - 830												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

GORDON B SERVICES LLC 316115												
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766												
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2				N	-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2				N	-0-
08	310 N	799	-0-	489	-0-	799	2				N	-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2				N	-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2				N	-0-
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2				N	-0-

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978												
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2				N	-0-
07	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2				N	-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2				N	-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2				N	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
GORDON B SERVICES LLC //CONT.// 316115												
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955												
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	EOM BALANCE
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	-0-
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104												
PITTMAN GROUP WELL #: 1 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088												
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013

JNS PRODUCTION, LLC 433134												
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JTC ROYALTIES LLC 448054												
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142												
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142														
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350														
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			3
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			3
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			3
09	210 N	58	-0-	-152	-0-	58	2			N	-0-			3
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			3
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	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														
06	0 W	1195	-0-	1195	1482	1195	3			N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1482					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1482					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1482					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1482					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1482					N	NO RPT			-0-

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670 MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M & K OPERATING LLC 518499 NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-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-

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD													
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499													
NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262													
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411													
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		-0-	
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2	N	-0-		-0-	
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2	N	-0-		-0-	
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-	
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		-0-	
11	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2	N	-0-		-0-	
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486													
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537													
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-		4	
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-		4	
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		4	
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-		4	
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-		4	
*11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-		4	
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484													
06	1050	N	991	-0-	-59	-0-	983	2	8	9	N	7	86
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1011	2	17	9	N	15	101
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1023	2	17	9	N	15	116
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	965	2	13	9	N	12	128
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	950	2	13	9	N	12	140
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	2	12	9	N	11	151

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486																	
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2023 - WELL PLUGGED 05/26/23																	
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324																	
MUSSLEMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579																	
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
P.I.D. DRILLING INC 631265																	
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613																	
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		H15 VIOL	-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-
PETEX 659782																	
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898																	
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10		465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11		540 N	340	-0-	-200	-0-	340	2			N	-0-					-0-
PETRO-STARR 660161																	
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177																	
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209					N	NO RPT					-0-
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-

ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104																	
LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A																	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534																	
SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974																	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
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
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																	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
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
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																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1													784972						
KEEPER													WELL #: 3601	RRCID -> 201657	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 2011 - 2027		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE						
06	14B	DENY	695	-0-	695	2208	695	2		N	-0-			-0-					
07		2912	704	-0-	-2208	-0-	704	2		N	-0-			-0-					
08		744 N	641	-0-	-103	-0-	641	2		N	-0-			-0-					
09		690 N	530	-0-	-160	-0-	530	2		N	-0-			-0-					
10		713 N	167	-0-	-546	-0-	167	2		N	-0-			-0-					
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-					

STASNEY WELL SERVICE, LLC													816067						
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64													WELL #: 9	RRCID -> 170439	COMPL. DATE 09/27/1998	TOTAL DEPTH 5060	PERF. 4613 - 4651		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
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-					

COOK RANCH													WELL #: A201	RRCID -> 181435	COMPL. DATE 10/02/2000	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4686 - 4757		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

WHITT OIL & GAS, INC.													921150						
LEDBETTER, MORRIS E.													WELL #: 1	RRCID -> 108925	COMPL. DATE 01/01/1984	TOTAL DEPTH 851	PERF. 796 - 799		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

CARTER ESTATE													WELL #: 4	RRCID -> 132094	COMPL. DATE 09/25/1996	TOTAL DEPTH 3955	PERF. 2570 - 2600		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

ELLIOTT													WELL #: 1050	RRCID -> 166336	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL DEPTH 4412	PERF. 2347 - 2350		
06		930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2		N	-0-			-0-					
07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-					
08		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2		N	-0-			-0-					
09		900 N	634	-0-	-266	-0-	634	2		N	-0-			-0-					
10		961 N	566	-0-	-395	-0-	566	2		N	-0-			-0-					
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARPE (ATOKA)		82745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRILEY OPERATING, LLC		093352												
MURRELL		WELL #: 2		RRCID -> 123665		COMPL. DATE 12/30/1986		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3682 - 3792				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOMERSET OPERATING, LLC		101481		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MURRELL		WELL #: 1		RRCID -> 123663		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 3615 - 3781				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 131317		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 5491		PERF. 3644 - 3692				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WOODY		WELL #: 1		RRCID -> 102857		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 3250 - 3256				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS)		83456 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
S2 OIL, LLC		743227												
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #: 1		RRCID -> 113365		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2766 - 2779				
06	DLQ G-10	198	-0-	198	198	198	3			Y	-0-			-0-
07	338 N	140	-0-	-198	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS)				//CONT.//	83456 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
S2 OIL, LLC				//CONT.//	743227							
SHULTZ, JACK CAROL				WELL #:	3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2731 - 2756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	DLQ	G-10	198	-0-	198	-1333	198 3		Y	-0-		-0-
07		1473 N	140	-0-	-1333	-0-	140 3		Y	-0-		-0-
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-		-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-		-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-		-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-		-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)					83486 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
ANDERSON PRODUCTION					022922							
CAFFEY, W. B.				WELL #:	2	RRCID ->	018278	COMPL. DATE	09/16/1955	TOTAL DEPTH	2227	PERF. 2175 - 2210
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-

COOPER, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018279	COMPL. DATE	10/07/1955	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2111 - 2160
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 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		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-

FRY, T. O.				WELL #:	1	RRCID ->	018280	COMPL. DATE	11/10/1955	TOTAL DEPTH	2452	PERF. 2012 - 2115
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
07		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-		-0-
08		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2		N	-0-		-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-

WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/				WELL #:	1	RRCID ->	018284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2170 - 2205
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-

REED, JIMMY				WELL #:	1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF. 2106 - 2126
06		180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2		N	-0-		-0-
07		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		N	-0-		-0-
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-		-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		-0-

SIERRA (STRAWN)		83490 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741											
CRAWFORD, A. D.		WELL #: 2 A		RRCID -> 236347		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3296		PERF. 2252 - 2260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		78	
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		78	
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		78	
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		78	
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		78	
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		78	

SIKES (CADD)		83528 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
SIKES, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 018285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3360 - 2205	
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-		-0-	
07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-		-0-	
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-		-0-	
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-		-0-	
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-		-0-	
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-		-0-	

SIKES (CONGL.)		83528 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
SIKES F		WELL #: 5		RRCID -> 110694		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3854 - 3864		
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-
07		589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2	N	-0-		-0-
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		-0-
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-		-0-
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-		-0-
11		630 N	559	-0-	-71	-0-	559	2	N	-0-		-0-

FAMBRO "37"		WELL #: 1		RRCID -> 211857		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 4143		PERF. 3887 - 3890	
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-
09		570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2	N	-0-	-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	-0-
11		600 N	492	-0-	-108	-0-	492	2	N	-0-	-0-

SILVER CREEK (STRAWN)		83595 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889										
GRUBIS, THURMAN		WELL #: 1		RRCID -> 109266		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 3167 - 3179		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH FIVE				83641 666 278703	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
				WELL #: 2	RRCID -> 121500	COMPL. DATE 06/10/1986	TOTAL DEPTH 3399	PERF. 2857	-	2860		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

LAKE				WELL #: 1	RRCID -> 197277	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH 3341	PERF. 2846	-	2856		

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

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) BARTON, HOWARD SAIN, JOSEPH L.				83788 333 053939	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BROWN		
				WELL #: 1	RRCID -> 116361	COMPL. DATE 12/13/1984	TOTAL DEPTH 2730	PERF. 2714	-	2726		

06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-	-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-

SAIN, MARY JANE				WELL #: 1	RRCID -> 150578	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 2830	PERF. 2751	-	2767		

06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC CAUDLE, J. B.				190494	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BROWN		
				WELL #: 1	RRCID -> 018290	COMPL. DATE 12/06/1960	TOTAL DEPTH 2825	PERF. 2794	-	2825		

06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-	-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-	-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-	-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-	-0-

DUNN, CARL H.				WELL #: 1	RRCID -> 018294	COMPL. DATE 06/29/1960	TOTAL DEPTH 3139	PERF. 2777	-	2842		

06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-	-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-	-0-
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-	-0-
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-	-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-	-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-	-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494								
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	018296	COMPL. DATE	05/16/1961	TOTAL DEPTH	2768	PERF.	2715 - 2765
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-		-0-
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-		-0-
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-		-0-

POTEET, LEE		WELL #:		1	RRCID ->	018302	COMPL. DATE	07/06/1954	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	2802 - 2850
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		63
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		63
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		63
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		63
10		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-		63
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		63

POTEET, OMA -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	018303	COMPL. DATE	07/15/1954	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2804 - 2823
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		43
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		43
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		43
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		43
10		527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3	N	-0-		43
11		510 N	450	-0-	-60	-0-	450	3	N	-0-		43

POTEET, OMA -B-		WELL #:		2B	RRCID ->	018304	COMPL. DATE	04/06/1955	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2790 - 2842
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		47
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-		47
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-		47
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-		47
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-		47
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-		47

WHITLOCK, F. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018310	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2763 - 2800
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		28
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		28
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		28
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	N	-0-		28
10		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-		28
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		28

EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728										
POTOMAC GREENWOOD		WELL #:		1BH	RRCID ->	018324	COMPL. DATE	03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2626 - 2660
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
07		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2	N	-0-		-0-
08		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-		-0-
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-		-0-
*10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
EL RENO ENERGY, LLC				250571							
LEBLEU				WELL #: 1	RRCID -> 105489	COMPL. DATE 03/25/1983	TOTAL DEPTH 3176	PERF. 2704	- 2761		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY				291650							
PARKER, C. T., SR., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 018325	COMPL. DATE 06/13/1960	TOTAL DEPTH 2920	PERF. 2880	- 2891		
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2	N	-0-			-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2	N	-0-			-0-
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2	N	-0-			-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT			-0-

SHULTS, CECIL, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 018326	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 2938	- 2952		
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			-0-
07	248 N	47	-0-	-201	-0-	47 2	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUNN, JOHN				WELL #: 1	RRCID -> 108217	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH 3243	PERF. 2872	- 2901		
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-			-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-			-0-
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-			-0-
09	1050 N	775	-0-	-275	-0-	775 2	N	-0-			-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-			-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT			-0-

J & J WHITESIDE INC.				427649							
WHITESIDE, E. A., ESTATE				WELL #: 1B	RRCID -> 018307	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH 2744	PERF. 2740	- 2756		
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITESIDE, E. A.				WELL #: 4	RRCID -> 018309	COMPL. DATE 12/03/1960	TOTAL DEPTH 2649	PERF. 2595	- 2649		
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649										
WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980										
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
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870										
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824										
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-
07		124 N	110	-0-	-14	-0-			N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740										
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
L.C.S. PRODUCTION COMPANY				479574										
GREENWOOD, M. F.				WELL #:	3BH	RRCID ->	018319	COMPL. DATE	03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2646 - 2726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS.				WELL #:	1	RRCID ->	018300	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2652 - 2682	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITESIDE, E. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018308	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2814 - 2828	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE OIL AND GAS				581275										
WASHBURN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2744 - 2765	
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

3 S PRODUCTION, INC.				953796										
MAY VETA				WELL #:	1A	RRCID ->	080384	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2758 - 2764	
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
09		630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3		N	-0-			-0-
10		682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3		N	-0-			-0-
11		630 N	602	-0-	-28	-0-	602	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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		
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-		50
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-		50
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		50
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-		50
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-		50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
PINTAIL PIPE, LLC				665752							
ASHLEY		WELL #:		1	RRCID -> 270473	COMPL. DATE 10/05/2013	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2571	- 2581		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2023 - WELL PLUGGED 06/22/23											
SMALLEY (MISS CHAPPEL)				84208 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.				054545							
RODRIGUEZ		WELL #:		1	RRCID -> 152773	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4165	- 4227		
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-		-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-		-0-
SNAVE (OVERALL)				84413 666	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
ROCKWOOD RESOURCES INC				723524							
ALLEN HEIRS		WELL #:			RRCID -> 111633	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 1982	PERF. 1890	- 1935		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013											

SNEED (STRAWN)		84430 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
J-TEC OPERATING, LLC		427739										
SNEED, CLYDE		WELL #:	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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TEXFEL-MONROE		042398										
		WELL #:	2	RRCID ->	116029	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	3957 PERF. 3760 - 3766			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
GERMANY "B"		042398										
		WELL #:	2	RRCID ->	116920	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	3804 PERF. 3751 - 3760			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
HARRELL, M.		042398										
		WELL #:	2	RRCID ->	111220	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	3890 PERF. 3714 - 3724			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998												

HARRELL, M. "B"		709694		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
		042398										
		WELL #:	2	RRCID ->	113366	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	3932 PERF. 3808 - 3830			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013												

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

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	147522	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF.	3710 - 3720
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNOW (MARBLE FALLS)				84447 550	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.				651162								
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	224262	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	3728	PERF.	3542 - 3555
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
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	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 #:			RRCID ->	109969	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	3824	PERF.	1656 - 1662
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
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

SNOW (STRAWN, LOWER)				84447 849	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
PERKINS-BEGGS		WELL #:		1	RRCID ->	144048	COMPL. DATE	01/24/1993	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	2046 - 0
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMERVELL (STRAWN)				84562 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SOMERVELL				
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345								
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143674	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3320 - 3364
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-

SOUTHVIEW				84812 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: TAYLOR				
SANTA RITA HOLDINGS, LLC				748244								
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID ->	130431	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	2295 - 2303
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOW BRANCH (STRAWN)				84848 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
REMINGTON HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	292343	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2560 - 2572
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-		-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2	N	-0-		-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2	N	-0-		-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2	N	-0-		-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		-0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS)			84927 500		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: COMANCHE					
BAJA PRODUCTION			044650													
TEJAS "B"			WELL #:	1	RRCID ->	218895	COMPL. DATE	04/00/1979	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	2765 - 2846				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186

CIRCLE D OIL & GAS, INC.			153608								CNTY: COMANCHE					
PIERSON HAROLD			WELL #:	1	RRCID ->	069960	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	N/A				
06		1 N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

HOLCOMB			WELL #:	1	RRCID ->	078701	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2704 - 2777				
06		15 N	NO RPT	-0-	-15	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PEARSON, WILLIS			WELL #:	5	RRCID ->	096463	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2713 - 2723				
06		1 N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SPARROW (ATOKA)			84953 003		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER					
MOSAIC TEXAS LLC			589983													
GANKY			WELL #:	2	RRCID ->	185436	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2034 - 2038				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

GANKY			WELL #:	5	RRCID ->	197275	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	2000 - 2006				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				30
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				30
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

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

06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-		68
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-		68
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		68
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		68
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		68
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	

06		630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2	N	-0-		-0-
07		651 N	602	-0-	-49	-0-	602	2	N	-0-		-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		-0-
09		630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2	N	-0-		-0-
10		589 N	445	-0-	-144	-0-	445	2	N	-0-		-0-
11		630 N	411	-0-	-219	-0-	411	2	N	-0-		-0-

JOAN MILLER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 153954		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4487 - 4525	

06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		2
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	187	2	N	32		34
08		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2	N	-0-	34 1	-0-
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2	N	-0-		-0-
10		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2	N	-0-		-0-
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964									
MADDEN			WELL #: 1		RRCID -> 163107		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 4518		PERF. 4362 - 4404	

06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
07		434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3	N	-0-		-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-		-0-
09		420 N	264	-0-	-156	-0-	264	3	N	-0-		-0-
10		372 N	246	-0-	-126	-0-	246	3	N	-0-		-0-
11		330 N	243	-0-	-87	-0-	243	3	N	-0-		-0-

SPRINGTOWN (CADD0)			85369 200		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.			090870									
COOMER, J. S.			WELL #: 2		RRCID -> 187479		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 3212 - 3274	

06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-		108
07		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3	N	-0-		108
08		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3	N	-0-		108
09		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3	N	-0-		108
10		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3	N	-0-		108
11		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	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	

06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2831			Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2831			Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	341	-0-	341 B	3172	341	2	Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	289	-0-	289 B	3461	289	2	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPRINGTOWN (CADD0) //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	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			19
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			19

SPRINGTOWN (5500) 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091768 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5449 - 5460

06	65	N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-			38
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51	2			N	-0-			38
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-		66	2			N	-0-			38
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-			38
10	62	N	52	-0-	-10	-0-		52	2			N	-0-			38
11	60	N	53	-0-	-7	-0-		53	2			N	-0-			38

HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

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

SPRINGTOWN (COMYN) 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313

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

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS) 85369 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 082736 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-			-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-		54	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL 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

STPURGIN (CONGL. LOWER)		85424 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
GEOSURVEYS, INC.		301322		WELL #: 1		RRCID -> 291234		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4166 - 4170		
LITTLE INDIAN												
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
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	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/14/2023										

STEPHENS COUNTY REGULAR		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
BARGSLEY, COY		049255		WELL #: 1		RRCID -> 139941		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550		
BARGSLEY, COY "A"												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC.		053974		RRCID -> 281784		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 2066				
PARKS, J.W. "A" NCT-1		WELL #: 65										
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171	1	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

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 044335		COMPL. DATE 12/11/1961		TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680				
MCWHORTER, V.H.		WELL #: 1										
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1 R	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

GOFORTH, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 115828		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799				
06	390 #	189	-0-	-201	-0-	189	2	N	-0-			-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-

HERRINGTON "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 116921		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876				
06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	219	2	6	9	N	5	88
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	N	5	93
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	231	2	8	9	N	7	100
09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5	105
10	250 R	250	-0-	-0-	-0-	243	2	7	9	N	6	111
11	239 R	239	-0-	-0-	-0-	232	3	7	9	N	6	117

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
PIERCE		WELL #:		1	RRCID ->	123312	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4061 - 4065
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
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

PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	123313	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3549 - 4072
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35

PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538 - 4069
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
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

WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF.	2033 - 2037
06	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-		-0-
08	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		-0-
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		-0-
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		-0-
11	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		-0-

BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
07	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-		-0-
08	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-		-0-
09	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-		-0-
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-

TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1422 - 1431
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
09	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
JACKSON														
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
//CONT.// 088563														
WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
								CODE	CODE	CODE				
06		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		
07		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-		
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		
09		2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-		
10		2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-		
11		2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-		

S & E REAL ESTATE CORP.														
WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		

LANGFORD, G. R.														
WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990														
06	142	R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		
09	120	#	96	-0-	-24	-0-	-0-	96	2		N	-0-		
10	124	#	48	-0-	-76	-0-	-0-	48	2		N	-0-		
11	120	#	21	-0-	-99	-0-	-0-	21	3		N	-0-		

JACKSON, ROBERT														
WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458														
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-		
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-		

GLASCOCK, GEORGE														
WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794														
06	57	R	57	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	9	9	N	8	48
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2	9	9	N	8	56
08	62	#	34	-0-	-28	-0-	-0-	24	2	10	9	N	9	65
09	60	#	10	-0-	-50	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2	67
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	3	70
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-	70

BURTON SERVICES, INC.														
STELLE														
112251														
WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958														
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	-0-
07	182	R	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	-0-
08	177	R	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	-0-
09	169	R	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	-0-
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	-0-
*11	123	R	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS										
BURTON SERVICES, INC.		//CONT.//		112251													
HERRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	123955	COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1924 - 1932						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOLEN		WELL #:		1	RRCID ->	146050	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3560 - 3620						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CC OIL & GAS MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF. 1803 - 1941						
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3				N	-0-					-0-
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3				N	-0-					-0-
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3				N	-0-					-0-
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3				N	-0-					-0-
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3				N	-0-					-0-
*11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-					-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC POWELL ESTATE		WELL #:		1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1930 - 1940						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

D.J. & T. ENERGY GARDENHIRE, W. J.		WELL #:		6	RRCID ->	053459	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2100 - 2200						
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3				N	-0-					-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3				N	-0-					-0-
08	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3				N	-0-					-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3				N	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT					-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT					-0-

GANT		WELL #:		1	RRCID ->	121351	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF. 2102 - 2109						
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3				N	-0-					-0-
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-					-0-
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3				N	-0-					-0-
09	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3				N	-0-					-0-
10	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-						N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS										
D.J. & T. ENERGY		//CONT.//		196227													
BRUCE, M.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122612	COMPL. DATE	12/17/1923	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 2003 - 2103						
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
*12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUCE, M.C.		WELL #:		4	RRCID ->	122620	COMPL. DATE	05/08/1952	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2025 - 2043						
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATT, D.C.		WELL #:		13	RRCID ->	122622	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 2004 - 2012						
06		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, NANNIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122623	COMPL. DATE	11/21/1949	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 2029 - 2118						
06		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
11		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

HARMON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	122627	COMPL. DATE	05/12/1921	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 2015 - 2075						
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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						
06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10		13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
11		13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227												
HARMON, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
06		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
07		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
08		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
10		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785												
06		30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-
07		31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026												
06		90 #	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-
07		93 #	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-
08		93 #	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-
09		90 #	74	-0-	-16	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145												
06		30 #	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-
07		15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-
08		31 #	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARDENHIRE, W.J. WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		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-

GARDENHIRE, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100												
06		77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-
07		73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-
08		70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-
09		66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043												
06		162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-
07		155 #	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-
09		158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR															
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227															
PRATT, D. C. WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			188
07		155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			188
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			188
09		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			188
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			188
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			188

LANGFORD, G. R.															
WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567															
06		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			47
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			47
08		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			47
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			47
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			47
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			47

DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
JOHNSON 208171															
WELL #: 1 RRCID -> 272269 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3298 - 3374															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.															
ROGERS, R.M. ESTATE "G" 213703															
WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750															
06		510 #	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-			-0-
07		496 #	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-			-0-
08		525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			-0-
09		486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
10		513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
11		510 #	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-			-0-

DJ & T SERVICES, LLC															
BRUCE, M.C. "A" 221680															
WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122															
06		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
07		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
08		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
09		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J.M.															
WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060															
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08		12 #	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-
11		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												
DJ & T SERVICES, LLC												
BRUCE, M.C. -A-												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 221680												
WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
07		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
08		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
09		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS												
HILL, JIMMY R.												
WELL #: 1 U RRCID -> 169009 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL, JIMMY R.												
WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
EPPEY JENNINGS												
WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473												
06		531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		-0-
07		527 #	481	-0-	-46	-0-	481	2	N	-0-		-0-
08		496 #	478	-0-	-18	-0-	478	2	N	-0-		-0-
09		590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-
10		691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-
11		699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		-0-

GRAMMER												
WELL #: 5 RRCID -> 286266 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2124 - 2142												
06		15 R	6	-0-	-9	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
07		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
08		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
09		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
10		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
11		9 #	5	-0-	-4	-0-	5	3	Y	-0-		-0-

GRAMMER												
WELL #: 1 RRCID -> 286323 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2762 - 2804												
06		12 R	6	-0-	-6	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
07		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
08		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
10		7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
11		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR			//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL				254454								
FRANKS, THOMAS B			WELL #:	1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 - 4442
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206								
DAVIS, J.W.			WELL #:	1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1898 - 1920
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, J.W.			WELL #:	13	RRCID ->	122631	COMPL. DATE	06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	1870 - 1929
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IRON HORSE OIL & GAS, INC.				426407								
SWENSON, CLARA J.			WELL #:	1	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51

ITX CORPORATION				427179								
VEALE, A. S. -C-			WELL #:	7	RRCID ->	181952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677								
MOK			WELL #:	1	RRCID ->	183007	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4014 - 4018
06		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
07		93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		-0-
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
09		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS									
KEATING ENERGY, INC.				453142												
HARRIS, MAGGIE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	141242	COMPL. DATE	02/25/1959	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3783 - 3788				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KROH OPERATING LLC				478245												
HUNTER, L.		WELL #:		3	RRCID ->	196772	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3218 - 3223				
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*09	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-

HALL '8' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269690	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2468 - 2734				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MAGELLAN RESOURCES				521353												
FAMBRO, J. M. -H-		WELL #:			RRCID ->	141414	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1837 - 1849				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						44
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						44
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						44
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						44

PARDUE OIL, INC.				639400												
CALLOWAY, I. A.		WELL #:		6	RRCID ->	289257	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	3358 - 3366				
06	2340	2632	-0-	292	21926	2632	2		N	-0-						163
07	2418	2451	-0-	33	21959	2451	2		N	-0-						163
08	2418	2663	-0-	245	22204	2663	2		N	-0-						163
09	2340	2069	-0-	-271	21933	2069	2		N	-0-						163
10	2418	3200	-0-	782	22715	3200	2		N	-0-						163
11	2340	NO RPT	-0-	-2340	20375				N	NO RPT						163

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. 641520
 HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146

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	* AMT	EOM BALANCE
06	270 #	159	-0-	-111	-0-	159	2				N	-0-			-0-
07	279 #	190	-0-	-89	-0-	190	2				N	-0-			-0-
08	279 #	221	-0-	-58	-0-	221	2				N	-0-			-0-
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-			-0-
10	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2				N	-0-			-0-
11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2				N	-0-			-0-

PETEX 659782
 VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A

06	900 #	694	-0-	-206	-0-	694	2				N	-0-			97
07	930 #	903	-0-	-27	-0-	903	2				N	-0-			97
08	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	2				N	-0-			97
09	900 #	689	-0-	-211	-0-	689	2				N	-0-			97
10	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2				N	-0-			97
11	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	2				N	-0-			97

SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965

06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-			-0-
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-			-0-
08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2				N	-0-			-0-
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-			-0-
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2				N	-0-			-0-
11	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-			-0-

SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955

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

FAMBROUGH, W. WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 4 RRCID -> 172022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-				-0-
10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-				-0-
11	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-				-0-

CRIDER WELL #: 1 RRCID -> 226461 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
09	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-				-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-

FORD, ED "A" WELL #: 3 RRCID -> 282547 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3177 - 3188

06	3434 R	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-				6
07	3674 R	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-				6
08	4030 R	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-				6
09	2380 R	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-				6
10	1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-				6
11	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1390	2	10	9	N	9				15

ED FORD 'A' WELL #: 4 RRCID -> 284098 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4096 - 4114

06	858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-				4
07	918 R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-				4
08	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-				4
09	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				4
10	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				4
11	388 R	388	-0-	-0-	-0-	347	2	41	9	N	37				41

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
 SPEER WELL #: L 2 RRCID -> 280686 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4036 - 4138

06	720 #	341	-0-	-379	-0-	341	2			N	-0-				82
07	744 #	544	-0-	-200	-0-	544	2			N	-0-				82
08	744 #	334	-0-	-410	-0-	334	2			N	-0-				82
09	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-				82
10	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				82
11	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-				82

SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716

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

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	2			Y	-0-	6
07	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-	6
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-	6
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	6
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-	6
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	6

LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629												
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	2			Y	-0-	8
07	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-	8
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-	8
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	8
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-	8
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	8

RED GAP OIL & GAS LLC 697026												
LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814												
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013												

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231												
BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937												
06	539 R	539	-0-	-0-	-0-	487	2	52	9	N	47	117
07	620 #	597	-0-	-23	-0-	545	2	52	9	N	47	164
08	620 #	560	-0-	-60	-0-	514	2	46	9	N	42	40
09	600 #	555	-0-	-45	-0-	507	2	48	9	N	44	84
10	589 #	493	-0-	-96	-0-	453	2	40	9	N	36	120
11	570 #	554	-0-	-16	-0-	495	2	59	9	N	54	174

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251												
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170												
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-	-0-
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-	-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
10	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	-0-
11	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	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												
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
*09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
*10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS										
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										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
11		0 #	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										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

US. FUELS, INC. 879264										
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITE, JACK OPERATING 918443										
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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										
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	94
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	94
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	94
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	94
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	94
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	94

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944																	
BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					29
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					29
11		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																	
06		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	19	2	3	9	N	3	83	1			-0-
07		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08		62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646																	
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988																	
06		960 N	668	-0-	-292 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07		713 N	646	-0-	-67 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08		713 N	569	-0-	-144 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		660 N	474	-0-	-186 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*11		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
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

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082																	
06		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					63
07		713 N	687	-0-	-26 B	-0-	687	2			N	-0-					63
08		744 N	668	-0-	-76 B	-0-	668	2			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		750 N	669	-0-	-81 B	-0-	669	2			N	-0-					63
10		682 N	189	-0-	-493 B	-0-	189	2			N	-0-					63
11		660 N	278	-0-	-382 B	-0-	278	2			N	-0-					63

ARCOOIL CORP 029370																	
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457																	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
ARCOOIL CORP //CONT.// 029370																	
STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
11	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																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872																	
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974														
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088														
06	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	28	2	40	9	N	36	187
07	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	13	2	15	9	N	14	201
08	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	14	2	9	9	N	8	209
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-	209
10	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	129	2	3	9	N	3	212
11	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-	212

BLUE WING ENERGY, INC. 076791														
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS									
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
COPELAND, SHALOR				WELL #: 4 L	RRCID -> 036999	COMPL. DATE 05/01/1965	TOTAL DEPTH 3535	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL, J. C., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 044691	COMPL. DATE 03/01/1952	TOTAL DEPTH 1472	PERF. N/A								
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GHOLSON, J. M.				WELL #: 11	RRCID -> 047509	COMPL. DATE 11/16/1920	TOTAL DEPTH 3242	PERF. N/A								
06	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					88
07	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-					88
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					88
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-					88
10	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-					88
11	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5	3			N	-0-					88

THOMPSON, H. C. UNIT				WELL #: 8 B	RRCID -> 052461	COMPL. DATE 11/01/1962	TOTAL DEPTH 1938	PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

BLACK				WELL #: 1	RRCID -> 057122	COMPL. DATE 01/24/1974	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BLACK				WELL #: 2	RRCID -> 061448	COMPL. DATE 03/18/1975	TOTAL DEPTH 2713	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A																	
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			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-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736																	
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			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-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606																	
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			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-

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
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

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990										TOTAL DEPTH	3627	PERF. 3236 - 3244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017										TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3242 - 3505
06		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990										TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3230 - 3239
06		18 N	18	-0-	B	-0-	18 2	Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990										TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3374 - 3390
06		4 N	4	-0-	B	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
07		4 N	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08		3 N	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		4 N	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990										TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3370 - 3376
06		5 N	5	-0-	B	-0-	5 2	Y	-0-			103
07		5 N	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			103
08		4 N	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		5 N	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			103
10		0 N	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			103
11		0 N	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			103
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996										TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1885 - 1961
06		360 N	346	-0-	B	-0-	340 2	6 9	N	5		40
07		377 N	377	-0-	B	-0-	371 2	6 9	N	5		45
08		372 N	350	-0-	B	-0-	342 2	8 9	N	7		52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	352	-0-	B	-0-	326 2	26 9	N	24		76
10		372 N	346	-0-	B	-0-	335 2	11 9	N	10		86
11		333 N	333	-0-	B	-0-	316 3	17 9	N	15		101

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563													
CRAWFORD		WELL #: 3		RRCID -> 177456		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1445 - 1453					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30 N	8	-0-	-22 B	-0-		8	2		N	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-		31	2		N	-0-				-0-
08	31 N	29	-0-	-2 B	-0-		29	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-		30	2		N	-0-				-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33	2		N	-0-				-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-		31	3		N	-0-				-0-

CRAWFORD		WELL #: 5		RRCID -> 185024		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1448 - 1464					
06	30 N	8	-0-	-22 B	-0-		8	2		N	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-		31	2		N	-0-				-0-
08	31 N	29	-0-	-2 B	-0-		29	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-		30	2		N	-0-				-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33	2		N	-0-				-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-		31	3		N	-0-				-0-

DULANEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 196058		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 3332		PERF. 2026 - 2034					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #: 11		RRCID -> 206354		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 4008 - 4040					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	51	-0-	51 B	51		51	2		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	50	-0-	50 B	101		50	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				101											
09	60	56	-0-	-4 B	97		56	2		N	-0-				-0-
10	156 N	59	-0-	-97 B	-0-		59	2		N	-0-				-0-
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-		54	3		N	-0-				-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 209244		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4110					
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	2		Y	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4	2		Y	-0-				-0-
08	4 N	1	-0-	-3 B	-0-		1	2		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-		9	2		Y	-0-				-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	3		Y	-0-				-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224268		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 2134 - 2136					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		270 N	129	-0-	-141 B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
07		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
08		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
10		465 N	251	-0-	-214 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
11		420 N	202	-0-	-218 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848												
06		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2	N	-0-			22
07		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-			22
08		558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 2	N	-0-			22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	419	-0-	-121 B	-0-	419 2	N	-0-			22
10		558 N	462	-0-	-96 B	-0-	462 2	N	-0-			22
11		540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539 3	N	-0-			22
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842												
06		1410 N	1258	-0-	-152 B	-0-	1258 2	N	-0-			-0-
07		1426 N	1314	-0-	-112 B	-0-	1314 2	N	-0-			-0-
08		1364 N	1039	-0-	-325 B	-0-	1039 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 2	N	-0-			-0-
10		1302 N	1257	-0-	-45 B	-0-	1257 2	N	-0-			-0-
11		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 3	N	-0-			-0-
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		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	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
WINN OPERATING, LLC 100109 BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015												
06		7500	3362	-0-	-4138 B	17935	3362 2	N	-0-			-0-
07		7750	3760	-0-	-3990 B	13945	3760 2	N	-0-			-0-
08		7750	3375	-0-	-4375 B	9570	3375 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9570												
09		7500	1764	-0-	-5736 B	3834	1764 2	N	-0-			-0-
10		7750	4017	-0-	-3733 B	101	4017 2	N	-0-			-0-
11		3973 R	3872	-0-	-101 B	-0-	3872 2	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
OLDER THAN DIRT LLC 100476												
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	2	2
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	3	5

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT	-0-
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-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	164
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	164
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	164
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	164
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	164
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	164

BURTON SERVICES, INC. 112251												
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965												
06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-	-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-	-0-
*11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-	-0-

PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888												
06	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-	20
07	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-	20
08	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-	20
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-	20
10	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-	20
11	720 N	685	-0-	-35 B	-0-	685	2			N	-0-	20

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
CC OIL & GAS			140617					TOTAL DEPTH	2060 PERF.	2040	- 2060		
MORRIS			WELL #:	1	RRCID ->	048747	COMPL. DATE	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
08		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
10		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
*11		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-

MORRIS "A"			WELL #:	1	RRCID ->	133238	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	1990 PERF.	1833	- 1848	
06		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
08		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
10		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
*11		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494										
FAMBRO, J. M.			WELL #:	1	RRCID ->	051514	COMPL. DATE	11/06/1971	TOTAL DEPTH	1862 PERF.	N/A		
06		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10		6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-

FAMBRO, J. M.			WELL #:	2	RRCID ->	051897	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	1830 PERF.	N/A		
06		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-

FAMBRO, J. M.			WELL #:	3	RRCID ->	054265	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	1875 PERF.	N/A		
06		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-

FAMBRO J. M.			WELL #:	5	RRCID ->	062240	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	1870 PERF.	N/A		
06		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725														
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

D.J. & T. ENERGY 196227														
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131														
06	629	N	317	-0-	-312 B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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														
06	226	N	137	-0-	-89 B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNELL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A														
06	201	N	104	-0-	-97 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90 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														
06	177	N	87	-0-	-90 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90	N	4	-0-	-86 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227													
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A													
M	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
06	94 N	46	-0-	-48 B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A													
06	181 N	110	-0-	-71 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	46	-0-	-74 B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A													
06	207 N	104	-0-	-103 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			-0-

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087													
06	168 N	85	-0-	-83 B	-0-	85	3		N	-0-			175
07	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		N	-0-			175
08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3		N	-0-			175
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-			175
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			175
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			175

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171 SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 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-

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
07		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-			-0-
08		651 N	550	-0-	-101 B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
10		682 N	659	-0-	-23 B	-0-	659 3	N	-0-			-0-
11		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2023												
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0												
06		1020 N	733	-0-	-287 B	-0-	713 3	20 9 N	18			137
07		1023 N	1009	-0-	-14 B	-0-	1009 3	N	-0-			137
08		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3	N	-0-			137
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3	N	-0-			137
10		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3	N	-0-	115 1		22
11		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1130 3	9 9 N	8			30
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
06		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
07		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
08		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
10		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
11		120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A												
06		210 N	140	-0-	-70 B	-0-	133 3	7 9 N	6			95
07		186 N	90	-0-	-96 B	-0-	90 3	N	-0-			95
08		186 N	51	-0-	-135 B	-0-	43 3	8 9 N	7	69 1		33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	52	-0-	-98 B	-0-	52 3	N	-0-			33
10		93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 3	N	-0-			33
11		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 3	N	-0-			33
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
06		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994												
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
06		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3		N	-0-		-0-
07		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3		N	-0-		-0-
08		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 3		N	-0-		-0-
10		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3		N	-0-		-0-
11		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3		N	-0-		-0-

ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01		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-

ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287												
06		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
07		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-		-0-
08		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
10		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
11		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-		-0-

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635												
06		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3		N	-0-		-0-
07		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-		-0-
08		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-		-0-
10		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3		N	-0-		-0-
11		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3		N	-0-		-0-

LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802												
06		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3		N	-0-		-0-
07		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3		N	-0-		-0-
08		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605 3		N	-0-		-0-
10		682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654 3		N	-0-		-0-
11		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135												
06		600 N	570	-0-	-30 B	-0-	542 3	28 9	Y	25	31 1	12
07		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	592 3	14 9	Y	13	15 1	10
08		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	584 3	13 9	Y	12	16 1	6
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		570 N	375	-0-	-195 B	-0-	367 3	8 9	Y	7		13
10		620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553 3		Y	-0-	13 1	-0-
11		570 N	529	-0-	-41 B	-0-	514 3	15 9	Y	14	14 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
LINK NW-57		WELL #:		4	RRCID ->	222092	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	2762 - 2776
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	380 3		3 9 N	3			85
07	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	391 3		2 9 N	2			87
08	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	389 3		1 9 N	1			88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	380 3		1 9 N	1			89
10	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3			-0-			89
11	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	353 3		3 9 N	3			92

ALLAR		WELL #:		1	RRCID ->	245557	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	3235 - 3275
06	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594 3		N	-0-			-0-
07	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613 3		N	-0-			-0-
08	620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	536	-0-	-64 B	-0-	536 3		N	-0-			-0-
10	620 N	503	-0-	-117 B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
11	540 N	476	-0-	-64 B	-0-	476 3		N	-0-			-0-

EVERETT		WELL #:		3	RRCID ->	249647	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3731 - 3735
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
08	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
10	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
11	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 3		N	-0-			-0-

COOK HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	259342	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3223 - 3300
06	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3		N	-0-			-0-
07	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3		N	-0-			-0-
08	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3		N	-0-			-0-
10	899 N	856	-0-	-43 B	-0-	856 3		N	-0-			-0-
11	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3		N	-0-			-0-

EVERETT		WELL #:		4	RRCID ->	260236	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3270 - 3273
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
08	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
10	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "E"		WELL #:		4	RRCID ->	260860	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	4692	PERF.	3892 - 3966
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		570 N	522	-0-	-48 B	-0-	494	3	28	9	N	54
07		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	590	3	31	9	N	82
08		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	572	3	19	9	N	99
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	99
10		651 N	597	-0-	-54 B	-0-	583	3	14	9	N	112
11		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	577	3	13	9	N	124

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460												
06		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-
07		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-
08		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-
10		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-
11		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794												
06		600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532	3			N	-0-
07		589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548	3			N	-0-
08		527 N	491	-0-	-36 B	-0-	491	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		540 N	433	-0-	-107 B	-0-	433	3			N	-0-
10		558 N	395	-0-	-163 B	-0-	395	3			N	-0-
11		480 N	337	-0-	-143 B	-0-	337	3			N	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

DJ & T SERVICES, LLC 221680 BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A												
06		177 N	92	-0-	-85 B	-0-	92	3			Y	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113												
06		70 N	36	-0-	-34 B	-0-	36	3			N	-0-
07		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-
08		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196																	
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B DENY	-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-

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076																	
06		180 N	3	-0-	-177 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094																	
06		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					124
07		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-					124
08		186 N	74	-0-	-112 B	-0-	74	3			N	-0-					124
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		180 N	113	-0-	-67 B	-0-	113	3			N	-0-					124
10		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					124
11		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					124

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726																	
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		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-

HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064																	
06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726															
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200															
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A															
06		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-			119
07		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-			119
08		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			119
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-			119
10		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-			119
11		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-			119
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258															
06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			Y	-0-			28
07		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			Y	-0-			28
08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			Y	-0-			28
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			Y	-0-			28
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			Y	-0-			28
11		90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3			Y	-0-			28
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146															
06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			Y	-0-			28
07		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			Y	-0-			28
08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			Y	-0-			28
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			Y	-0-			28
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			Y	-0-			28
11		90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3			Y	-0-			28
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026															
06		90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
07		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
08		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
11		120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950															
06		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
07		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
08		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
10		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200									
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-	-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-	-0-
11	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 3	N	-0-	-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550									
06	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-	-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-	-0-
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260									
06	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-	-0-
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-	-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3	N	-0-	-0-

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454									
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250									
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812									
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252									
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A									
06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-	-0-
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 261252												
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2		N	-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2		N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A												
06		48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2		N	-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-
08		29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
06		47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		Y	-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		Y	-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		Y	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200												
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
H. D. INVESTMENTS 340219												
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060												
06		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652																
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-				98
07		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-				98
08		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-				98
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-				98
10		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-				98
11		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-				98

ITX CORPORATION 427179																
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839																
06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
07		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
08		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
10		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	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																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677																
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A																
06		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-				-0-
07		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-				-0-
08		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-				-0-
10		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-				-0-
11		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-				-0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769																
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01		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-

ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078																
06		600 N	446	-0-	-154 B	-0-	446	2			N	-0-				-0-
07		651 N	584	-0-	-67 B	-0-	584	2			N	-0-				-0-
08		651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-				-0-
10		589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569	2			N	-0-				-0-
11		630 N	207	-0-	-423 B	-0-	207	2			N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677												
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-		30
07		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		30
08		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-		30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-		30
10		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-		30
11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-		30
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493												
06		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
07		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 2		N	-0-		-0-
08		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2		N	-0-		-0-
10		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2		N	-0-		-0-
11		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2		N	-0-		-0-
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179												
06		3000 N	1911	-0-	-1089 B	3306	1830 2	81 9	N	74	171 1	72
07		3100 N	2153	-0-	-947 B	2359	2096 2	57 9	N	52		124
08		3100 N	2123	-0-	-977 B	1382	2069 2	54 9	N	49		173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1382												
09		3000 N	1975	-0-	-1025 B	357	1886 2	89 9	N	81	172 1	82
10		2293 N	1936	-0-	-357 B	-0-	1870 2	66 9	N	60		142
11		2040 N	1871	-0-	-169 B	-0-	1809 2	62 9	N	56		198
KEATING ENERGY, INC. 453142 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
06		60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34 2		N	-0-		-0-
07		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2		N	-0-		-0-
08		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-		-0-
10		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-		-0-
11		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 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-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776												
06		1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572 2		Y	-0-		-0-
07		1643 N	1506	-0-	-137 B	-0-	1506 2		Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	1426	-0-	1426 B	1426	1426 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1426												
09		DLQ G-10	1482	-0-	1482 B	2908	1482 2		Y	-0-		-0-
10		1300 N	1512	-0-	212 B	3120	1512 2		Y	-0-		-0-
11		3000 N	1396	-0-	-1604 B	1516	1396 2		Y	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142															
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	6	-0-	6 B	6	6	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6															
09	DLQ	G-10	7	-0-	7 B	13	7	2			Y	-0-			-0-
10		19 N	6	-0-	-13 B	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11		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															
06		990 N	480	-0-	-510 B	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
07		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	991	-0-	991 B	991	991	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 991															
09	DLQ	G-10	973	-0-	973 B	1964	973	2			Y	-0-			-0-
10		1300 N	1056	-0-	-244 B	1720	1056	2			Y	-0-			-0-
11		2824 N	1104	-0-	-1720 B	-0-	1104	2			Y	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A															
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			40
07		6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-			40
08		6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-			40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			40
10		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			40
11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			40

KRAMER OPERATING, LLC 476586 STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A															
06		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	136	3	13	9	N	12			69
07		186 N	83	-0-	-103 B	-0-	79	3	4	9	N	4			73
08		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	169	3	10	9	N	9	1	8	81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		150 N	110	-0-	-40 B	-0-	107	3	3	9	N	3			84
10		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	82	3	1	9	N	1			85
11		180 N	126	-0-	-54 B	-0-	126	3			N	-0-			85

KROH OPERATING LLC 478245 HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006															
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245																	
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988																	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460																	
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007																	
06		900 N	877	-0-	-23 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10		930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11		900 N	384	-0-	-516 B	-0-	384	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																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
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
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058																	
06		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	541	2	24	9	N	22					134
07		558 N	548	-0-	-10 B	-0-	523	2	25	9	N	23					157
08		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	551	2	26	9	N	24					181
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		570 N	490	-0-	-80 B	-0-	476	2	14	9	N	13					194
10		558 N	410	-0-	-148 B	-0-	396	2	14	9	N	13	165	1			42
11		570 N	176	-0-	-394 B	-0-	174	2	2	9	N	2					44
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743																	
06		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	349	2	94	9	N	85					169
07		310 N	241	-0-	-69 B	-0-	219	2	22	9	N	20	167	1			22
08		310 N	189	-0-	-121 B	-0-	176	2	13	9	N	12					34
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		300 N	240	-0-	-60 B	-0-	219	2	21	9	N	19					53
10		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	470	2	101	9	N	92					145
11		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	402	2	72	9	N	65	170	1			40
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284																	
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924																	
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PARKER ENERGY COMPANY 640154																	
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
11		0 N	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																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	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																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 201362 COMPL. DATE 02/04/2004										TOTAL DEPTH	450	PERF.	324	-	326		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						5
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	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		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						5
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						5
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	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		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 201380 COMPL. DATE 02/03/2004										TOTAL DEPTH	420	PERF.	312	-	322		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 201920 COMPL. DATE 02/04/2004										TOTAL DEPTH	430	PERF.	236	-	240		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-

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 GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938												
06	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-	-0-				N	-0-	55
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	55
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	55
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	55
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	10
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	10
08	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	-0-	28	2		N	-0-	10
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	-0-	19	2		N	-0-	10
*10	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	-0-	20	2		N	-0-	10
11	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	-0-	4	2		N	-0-	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940																
06	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576																
06	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	673	-0-	673 B	673	673	2			Y	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 673															
09	DLQ G-10	516	-0-	516 B	1189	516	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	560	-0-	560 B	1749	560	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	528	-0-	528 B	2277	528	2			Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040																
06	1890 N	1839	-0-	-51 B	-0-	1839	2			N	-0-					147
07	1922 N	1867	-0-	-55 B	-0-	1867	2			N	-0-					147
08	1922 N	1821	-0-	-101 B	-0-	1821	2			N	-0-					147
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1830 N	1769	-0-	-61 B	-0-	1769	2			N	-0-					147
10	1860 N	1771	-0-	-89 B	-0-	1771	2			N	-0-					147
11	1770 N	1686	-0-	-84 B	-0-	1686	2			N	-0-					147

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	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-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PETEX RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0																	
06	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1230	N	369	-0-	-861 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1082	-0-	-96 B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	817	-0-	-383 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A																	
06	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A																	
06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1200	N	968	-0-	-232 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008																	
06	570	N	335	-0-	-235 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891																	
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1034	2	6	9	Y	5					70
07	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			Y	-0-					70
08	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			Y	-0-					70
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1050	N	488	-0-	-562 B	-0-	488	2			Y	-0-					70
10	1116	N	10	-0-	-1106 B	-0-	10	2			Y	-0-					70
11	990	N	80	-0-	-910 B	-0-	80	2			Y	-0-					70

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	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
06		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
07		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
08		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1050 N	1006	-0-	-44 B	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
10		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
11		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-			-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052															
06		630 N	571	-0-	-59 B	-0-	571	2			N	-0-			-0-
07		651 N	587	-0-	-64 B	-0-	587	2			N	-0-			-0-
08		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		570 N	562	-0-	-8 B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
10		589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-			-0-
11		570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566	2			N	-0-			-0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998															
06		30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
11		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															
06		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
07		217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
08		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
11		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942															
06		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
07		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
08		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-			-0-
10		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
11		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-			-0-

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		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-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874												
06	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518 2		N	-0-		-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433 2		N	-0-		-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	124	-0-	-116	B	-0-	124 2		N	-0-		-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495 2		N	-0-		-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551 2		N	-0-		-0-
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 305												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305			N	NO RPT		-0-
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936												
06	990 N	969	-0-	-21	B	-0-	969 2		N	-0-		-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	931	-0-	-29	B	-0-	931 2		N	-0-		-0-
10	1023 N	934	-0-	-89	B	-0-	934 2		N	-0-		-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	899 2		N	-0-		-0-
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852												
06	720 N	465	-0-	-255	B	-0-	465 2		Y	-0-		-0-
07	589 N	272	-0-	-317	B	-0-	272 2		Y	-0-		-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785 2		Y	-0-		-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534 2		Y	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-			Y	-0-		-0-
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-		-0-
07		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047												
06		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2		N	-0-		47
07		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 2		N	-0-		47
08		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 2		N	-0-		47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 2		N	-0-		47
10		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2		N	-0-		47
11		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 2		N	-0-		47
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124												
06		840 N	682	-0-	-158 B	-0-	682 2		N	-0-		21
07		775 N	715	-0-	-60 B	-0-	715 2		N	-0-		21
08		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2		N	-0-		21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684 2		N	-0-		21
10		713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711 2		N	-0-		21
11		720 N	627	-0-	-93 B	-0-	627 2		N	-0-		21
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894												
06		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-		41
07		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-		41
08		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-		41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-		41
10		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-		41
11		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-		41
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 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-
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045												
06		300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 2		N	-0-		-0-
07		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 2		N	-0-		-0-
08		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272 2		N	-0-		-0-
10		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2		N	-0-		-0-
11		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2	N	-0-	-0-
07	69 N	69	-0-	-0 B	-0-	69	2	N	-0-	-0-
08	67 N	67	-0-	-0 B	-0-	67	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	64 N	64	-0-	-0 B	-0-	64	2	N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0 B	-0-	67	2	N	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0 B	-0-	66	2	N	-0-	-0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094										
06	240 N	50	-0-	-190 B	-0-	50	2	N	-0-	54
07	217 N	16	-0-	-201 B	-0-	16	2	N	-0-	54
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-	54
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	N	-0-	54
11	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										
06	5790 N	4234	-0-	-1556 B	77792	4234	2	N	-0-	39
07	5983 N	4171	-0-	-1812 B	75980	4171	2	N	-0-	39
08	5983 N	3202	-0-	-2781 B	73199	3202	2	N	-0-	39
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 73199										
09	5790 N	4633	-0-	-1157 B	72042	4633	2	N	-0-	39
10	5983 N	4553	-0-	-1430 B	70612	4553	2	N	-0-	39
11	5790 N	1999	-0-	-3791 B	66821	1999	2	N	-0-	39

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104										
06	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4	2	N	-0-	25
07	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2	N	-0-	25
08	6 N	6	-0-	-0 B	-0-	6	2	N	-0-	25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	6 N	6	-0-	-0 B	-0-	6	2	N	-0-	25
10	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2	N	-0-	25
11	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2	N	-0-	25

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
PETEX //CONT.// 659782																	
VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086																	
06		390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380	2			N	-0-					121
07		434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369	2			N	-0-					121
08		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					121
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					121
10		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					121
11		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					121

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094																	
06		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					23
07		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					23
08		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					23
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					23
10		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	759	2	2	9	N	2					25
11		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	714	2	3	9	N	3					28

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																	
06		T. A.	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502												
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		37 N	37	-0-	-0- B	-0-		37	2		N	-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-
08		145 N	-0-	-0-	-145 B	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2023 - WELL PLUGGED 08/30/23												
BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2023												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706												
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650												
06		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-
07		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2			N	-0-
08		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2			N	-0-
10		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-
11		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754												
06		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-
07		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-
08		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-
10		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-
11		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750												
06		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-
07		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-
08		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-
10		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-
11		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124												
06		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	618	2	41	9	N	37
07		217 N	168	-0-	-49 B	-0-	136	2	32	9	N	29
08		217 N	187	-0-	-30 B	-0-	173	2	14	9	N	13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	159	-0-	-51 B	-0-	150	2	9	9	N	8
10		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	138	2	44	9	N	40
11		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	139	3	86	9	N	78

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706													
GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		960 N	682	-0-	-278 B	-0-	682 2		N	-0-			96
07		1023 N	912	-0-	-111 B	-0-	912 2		N	-0-			96
08		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2		N	-0-			96
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2		N	-0-			96
10		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 2		N	-0-			96
11		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3		N	-0-			96

GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104													
06		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
08		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
10		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
11		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-

GRAMMER WELL #: R 3 RRCID -> 292529 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4010 - 4020													
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SPEER WELL #: 5 RRCID -> 294689 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4088 - 4120													
06		900	41	-0-	-859 B	-1811	41 2		N	-0-			-0-
07		930	-0-	-0-	-930 B	-2741			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2741			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -2741											
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-2741			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2741			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2741			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													
*04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232												
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-	25
07	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-	25
08	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-	25
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-	25
10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-	25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976												
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-	-0-
07	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-	-0-
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952												
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-	10
07	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-	10
08	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-	10
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-	10
10	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-	10
11	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	20
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	20
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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
RIDGE OIL COMPANY 711100															
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09		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-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500															
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A															
06		60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2	N	-0-				-0-
07		62 N	12	-0-	-50	B	-0-	12	2	N	-0-				-0-
08		62 N	32	-0-	-30	B	-0-	32	2	N	-0-				-0-
09		01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		60 N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2	N	-0-				-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2	N	-0-				-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-				-0-

TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542															
06		330 N	244	-0-	-86	B	-0-	244	2	N	-0-				-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-				-0-
08		341 N	252	-0-	-89	B	-0-	252	2	N	-0-				-0-
09		01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2	N	-0-				-0-
10		341 N	311	-0-	-30	B	-0-	311	2	N	-0-				-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2	N	-0-				-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251															
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122															
06		7080	1447	-0-	-5633	B	-0-	690	1447	3	N	-0-			3
07		3503 #	1402	-0-	-2101	B	-0-	-1411	1402	3	N	-0-			3
08		1457 #	1241	-0-	-216	B	-0-	-1627	1241	3	N	-0-			3
09		01		BALANCING DATE STATUS ->	-1627										
09		1440 N	1320	-0-	-120	B	-0-	-1627	1320	3	N	-0-			3
10		1395 N	1324	-0-	-71	B	-0-	-1627	1324	3	N	-0-			3
11		1200 N	1261	-0-	61	B	-0-	-1566	1261	3	N	-0-			3

LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804															
06		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
09		01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-

CONNOR, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164															
06		104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-				-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3	N	-0-				-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-			N	-0-				-0-
09		01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-				-0-
10		31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3	N	-0-				-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	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															
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162															
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
06		13 N	13	-0-	-0- B	-0-		13	3		N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0- B	-0-		28	3		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	60	-0-	60 B	60		60	3		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	43	-0-	43 B	103		43	3		N	-0-			-0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160															
06		11 N	11	-0-	-0- B	-0-		11	3		N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0- B	-0-		50	3		N	-0-			-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		31 N	3	-0-	-28 B	-0-		3	3		N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3	3		N	-0-			-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095															
06		172 N	172	-0-	-0- B	-0-		172	3		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0- B	-0-		31	3		N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		31 N	3	-0-	-28 B	-0-		3	3		N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3	3		N	-0-			-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142															
06		14B2 EXT	172	-0-	172 B	172		172	3		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	31	-0-	31 B	203		31	3		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	203					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 203															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	203					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	203					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	203					N	-0-			-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091															
06		16 N	16	-0-	-0- B	-0-		16	3		Y	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0- B	-0-		23	3		Y	-0-			-0-
08		18 N	18	-0-	-0- B	-0-		18	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		30 N	23	-0-	-7 B	-0-		23	3		Y	-0-			-0-
10		31 N	1	-0-	-30 B	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
11		30 N	4	-0-	-26 B	-0-		4	3		Y	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194 FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
06		30 N	19	-0-	-11 B	-0-		19	2		N	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10 B	-0-		21	2		N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8 B	-0-		23	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		30 N	23	-0-	-7 B	-0-		23	2		N	-0-			-0-
*10		31 N	24	-0-	-7 B	-0-		24	2		N	-0-			-0-
11		30 N NO RPT	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.// 743194									
PAY		WELL #: 1		RRCID -> 079552		COMPL. DATE 10/16/1978		TOTAL DEPTH 4079		PERF. 3946 - 3956	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	1353 2		-0-	
07	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	1642 2		-0-	
08	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	1709 2		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	1675 2		-0-	
*10	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	1736 2		-0-	
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-	N	NO RPT			-0-	

DOUGLAS		WELL #: 1		RRCID -> 107003		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 1969		PERF. 1798 - 1902	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 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-	

SHILOH OIL COMPANY LLC		777297		RRCID -> 111750		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 2746 - 2766	
YATES		WELL #: 5									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	

YATES		WELL #: 6		RRCID -> 111751		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3908 - 3918	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	

YATES		WELL #: 4		RRCID -> 111761		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 4039 - 4154	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	

SKY RESOURCES, INC.		786408		RRCID -> 190191		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3990 - 4413	
DOLLAR		WELL #: 1									
06	3000 N	2473	-0-	-527 B	7407	N	-0-	2473 3		-0-	
07	3100 N	2129	-0-	-971 B	6436	N	-0-	2129 3		-0-	
08	3100 N	2637	-0-	-463 B	5973	N	-0-	2637 3		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5973											
09	3000 N	1732	-0-	-1268 B	4705	N	-0-	1732 3		-0-	
10	3100 N	2583	-0-	-517 B	4188	N	-0-	2583 3		-0-	
11	3000 N	2472	-0-	-528 B	3660	N	-0-	2472 3		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550												
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		630 N	623	-0-	-7 B	-0-	623 2	N	-0-			-0-
07		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
08		682 N	556	-0-	-126 B	-0-	556 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	412	-0-	-218 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
10		713 N	584	-0-	-129 B	-0-	584 2	N	-0-			-0-
11		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2	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												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689		Y	NO RPT			-0-
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-
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855												
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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-
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000												
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			39
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			39
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			39
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			39
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			39
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			39

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615												
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886												
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			12
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			12
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
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047												
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
US. FUELS, INC. 879264												
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570												
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

STEWARTSON (ALEXANDER GARDNER)												
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: STEPHENS			
HART RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 144793	COMPL. DATE	03/23/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3806 - 3814	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	19	-0-	19 B	19	19	2	N	-0-		-0-	
07	14B DENY	19	-0-	19 B	38	19	2	N	-0-		-0-	
08	14B DENY	10	-0-	10 B	48	10	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				48								
09	56 R	8	-0-	-48 B	-0-	8	2	N	-0-		-0-	
10	7 R	7	-0-	-0 B	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
*11	12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
STEWARTSON (ALEXANDER GARDNER)												
STEWARTSON, S. C. ESTATE				86087 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
STEWARTSON, S. C.		WELL #:		4	RRCID -> 018366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1566 - 1573	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
STIFF (CANYON LIME)												
OHLHAUSEN OIL COMPANY				86113 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FISHER			
STIFF, JONISUE		WELL #:		1	RRCID -> 104446	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5090 - 5100	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
STOKES (CROSSCUT)												
KEMP, WALTER				86268 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
BROWN, SALLIE		WELL #:		5	RRCID -> 079254	COMPL. DATE	11/07/1977	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	3041 - 3048	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
STOKES (PALO PINTO)												
KEMP, WALTER				86268 725	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
BROWN, SALLIE		WELL #:		6	RRCID -> 075875	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-	
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
BROWN, SALLIE												
BROWN, SALLIE		WELL #:		7	RRCID -> 077964	COMPL. DATE	11/29/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3010 - 3014	
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		-0-	

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

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		
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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		
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT			-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 114444		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3206 - 3214		
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 124800		COMPL. DATE 05/18/1987		TOTAL DEPTH 3347		PERF. 3253 - 3263		
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRANGER (ATOKA -S-)		86486 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.		648640										
EUBANK, T.H.		WELL #: 2		RRCID -> 120859		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3920 - 3930		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)		86573 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988										
STUART RANCH		WELL #: 7201R		RRCID -> 164305		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3901 - 3905		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS) 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 STUART, J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	600 #	566	-0-	-34	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	620 #	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
 SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 #	173	-0-	-157	-0-	31	1	142	2	N	-0-					-0-
07	372 #	276	-0-	-96	-0-	42	1	234	2	N	-0-					-0-
08	387 R	387	-0-	-0-	-0-	55	1	332	2	N	-0-					-0-
09	373 R	373	-0-	-0-	-0-	54	1	319	2	N	-0-					-0-
10	415 R	415	-0-	-0-	-0-	70	1	345	2	N	-0-					-0-
11	371 R	371	-0-	-0-	-0-	71	1	300	2	N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	228 R	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	N	-0-					-0-
07	186 #	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	3	N	-0-					-0-
08	186 #	164	-0-	-22	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
09	180 #	154	-0-	-26	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
10	186 #	153	-0-	-33	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	856 R	856	-0-	-0-	-0-	117	1	739	3	N	-0-					-0-
07	971 R	971	-0-	-0-	-0-	124	1	847	3	N	-0-					-0-
08	920 R	920	-0-	-0-	-0-	127	1	793	3	N	-0-					-0-
09	884 R	884	-0-	-0-	-0-	110	1	774	3	N	-0-					-0-
10	887 R	887	-0-	-0-	-0-	108	1	779	3	N	-0-					-0-
11	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3465 R	3465	-0-	-0-	-0-	406	1	3052	3	N	6					112
07	3728 R	3728	-0-	-0-	-0-	408	1	3274	3	N	42					154
08	3693 R	3693	-0-	-0-	-0-	441	1	3252	3	N	-0-					154
09	3531 R	3531	-0-	-0-	-0-	373	1	3158	3	N	-0-					154
10	3658 #	3579	-0-	-79	-0-	367	1	3212	3	N	-0-					154
11	3540 #	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					154

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 SHAIDA, JOHN H. 768650
 ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 018370 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2953 - 3003

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	42	1	196	2	N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214	2	N	-0-					-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	38	1	225	2	N	-0-					-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	37	1	220	2	N	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	42	1	207	2	N	-0-					-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	180	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

 STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 SHAIDA, JOHN H. //CONT.// 768650
 STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	110 1	514 2	N	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	96 1	532 2	N	-0-			-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	99 1	596 2	N	-0-			-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	95 1	565 2	N	-0-			-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	81 1	400 2	N	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	72 1	305 2	N	-0-			-0-

 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 COURT, THOS., FEE WELL #: 5X RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015

06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	139 1	921 3	N	-0-			-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	144 1	1018 3	N	-0-			-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	154 1	1012 3	N	-0-			-0-
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	132 1	975 3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	128 1	971 3	N	-0-			-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			-0-

 THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

 BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980

06	3000 N	2535	-0-	-465	4413	305 1	2230 3	N	-0-			20
07	3100 N	2612	-0-	-488	3925	298 1	2314 3	N	-0-			20
08	3100 N	2606	-0-	-494	3431	320 1	2286 3	N	-0-			20
09	3000 N	2680	-0-	-320	3111	290 1	2390 3	N	-0-			20
10	3100 N	2718	-0-	-382	2729	285 1	2433 3	N	-0-			20
11	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	209			N	NO RPT			20

 COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019

06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	213 1	1471 3	N	-0-			-0-
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	213 1	1568 3	N	-0-			-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	234 1	1599 3	N	-0-			-0-
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	187 1	1428 3	N	-0-			-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	186 1	1468 3	N	-0-			-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			-0-

 COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056

06	150 N	147	-0-	-3	-0-	16 1	131 3	N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16 1	140 3	N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19 1	152 3	N	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	15 1	134 3	N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1	147 3	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	21 1	168 3	N	-0-			-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	19 1	167 3	N	-0-			-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	20 1	159 3	N	-0-			-0-
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	12 1	108 3	N	-0-			-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	14 1	132 3	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2989 PERF. 3013 - 3025

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

BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040

06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	18	18 1		-0-
						20 9						
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2	N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	2 1	92 2	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1 1	102 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

06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	4 1	1010 2	N	-0-			-0-
07	713 N	626	-0-	-87	-0-	21 1	605 2	N	-0-			-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	24 1	927 2	N	-0-			-0-
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	3 1	1036 2	N	-0-			-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	18 1	856 2	N	-0-			-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	10 1	950 2	N	-0-			-0-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990

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

BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002

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

 STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
 BALL WELL #: 11 RRCID -> 161184 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 2988

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

 BALL "ASHWORTH" WELL #: 2 RRCID -> 165539 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 2996
 06 H15 VIOL -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2023 - WELL PLUGGED 7/3/2023

 BALL WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358

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

 BALL WELL #: 24 RRCID -> 255750 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223

06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	2	N	-0-					-0-
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	13	1	378	2	N	-0-					-0-
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	8	1	337	2	N	-0-					-0-
09	390 N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	7	1	366	2	N	-0-					-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	405	2	N	-0-					-0-

 BALL WELL #: 27 RRCID -> 273851 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 3092

06	390 N	266	-0-	-124	-0-	1	1	265	2	N	-0-					-0-
07	372 N	34	-0-	-338	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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

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

 CONWAY, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 018390 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992

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

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.//		053302										
CONWAY, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	034922	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	600 - 4135		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

CONWAY, J. W.		WELL #:		11A	RRCID ->	176864	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3960 - 0		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		WELL #:		221932	RRCID ->	194309	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4109 - 4201		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.		WELL #:		292000	RRCID ->	076553	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	N/A		
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			90
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			90
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			90
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-			90
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			90
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-			90

TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3922 - 3950		
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2337 - 2374		
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
HOLUB, DAVID M.				396580									
HOLUB, CYRUS		WELL #:		2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284									
SANDERS, WM.		WELL #:		2A	RRCID ->	037201	COMPL. DATE	07/18/1965	TOTAL DEPTH	3965	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	037771	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH	3937	PERF. 2498 - 2520		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID ->	038630	COMPL. DATE	09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	039503	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	3916	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID ->	185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4162 - 4230		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494							
CLARK, GRAHAME		WELL #:		1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	143318	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

TRACER OPERATING, INC.		WELL #:		1A	RRCID ->	034786	COMPL. DATE	10/08/1964	TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A		
06		630 N	630	-0-	-0-			3 9	N	3	96
07		621 N	621	-0-	-0-			6 9	N	-0-	96
08		711 N	711	-0-	-0-				N	5	101
09		540 N	534	-0-	-6				N	-0-	101
10		558 N	236	-0-	-322				N	-0-	101
11		540 N	193	-0-	-347				N	-0-	101

WHARTON, RITCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	158080	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658		
06		336 N	336	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		302 N	302	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		306 N	306	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		293 N	293	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		224 N	224	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		130 N	130	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
NOWAK-HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	186427	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4184 - 4220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1147 2	12 9	N	11			133
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1195 2	19 9	N	17			150
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1156 2	20 9	N	18			168
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1120 2	2 9	N	2			170
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1153 2	11 9	N	10			180
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1144 2	13 9	N	12			192

MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3894 - 3900	
06		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-			-0-
08		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-

MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3914 - 3921	
06		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-			-0-
08		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-			-0-

POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3902 - 3912	
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
07		248 N	152	-0-	-96	-0-	152 2		N	-0-			-0-
08		248 N	90	-0-	-158	-0-	90 2		N	-0-			-0-
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2		N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		86575 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC		227362											
GUY ROBINSON RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	092357	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	3962	PERF.	3938 - 3959	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965			CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
RITCHIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 - 2660	
06		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3464 2	29 9	N	26			92
07		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3279 2	20 9	N	18			110
08		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3048 2	17 9	N	15			125
09		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2866 2	17 9	N	15	80 1		60
10		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2914 2	25 9	N	23			83
11		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2789 2	26 9	N	24			107

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 225114		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3964 - 3980	
POPP		WELL #: 4									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-
07	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2	N	-0-	-0-
08	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2	N	-0-	-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2	N	-0-	-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BARRON PETROLEUM LLC		053302									
CONWAY, J. W.		WELL #: 13		RRCID -> 277483		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3630 - 3637	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 194338		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3480 - 3486	
STUART J. N. "B"		WELL #: 32									
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-	40
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	40
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-	40
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	40
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-	40
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	40

STUART, J.N. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 282551		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 3969		PERF. 3175 - 3181	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988														
STUART ESTATE "49" WELL #: 4 RRCID -> 244717 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART ESTATE "49" WELL #: 5 RRCID -> 245234 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791														
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			183
07		155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2		N	-0-			183
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			183
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			183
10		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			183
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183

MOGUL RESOURCES, LLC 573657														
HEATH, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223														
HEATH 60 WELL #: 1 RRCID -> 262030 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178														
ROBINSON, GUY "68" WELL #: 1D RRCID -> 246476 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215														
HART RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 274792 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3788 - 3818														
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			3
07		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			3
08		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			3
09		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			3
10		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			3
*11		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			3

BACON ENERGY LANE		042398		WELL #: 104		RRCID -> 161858		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 4149		PERF. 3987 - 3992	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE		WELL #: 105		RRCID -> 162937		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 3988		PERF. 3834 - 3842			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS		WELL #: 2		RRCID -> 165740		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3952 - 3976			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE		WELL #: 107		RRCID -> 167864		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3938 - 3942			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH		088563		WELL #: 8		RRCID -> 155289		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 3923		PERF. 3462 - 3522	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	60	-0-	60	-0-	60	60 2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	59	-0-	59	-0-	119	59 2		Y	-0-			-0-
09	175 R	56	-0-	-119	-0-	56	56 2		Y	-0-			-0-
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	59 2		Y	-0-			-0-
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	54 3		Y	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO		
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308			TOTAL DEPTH	3848	PERF. 3669 - 3784
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	169821	COMPL. DATE	09/24/1998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932			TOTAL DEPTH	3637	PERF. 3520 - 3530
STEPHEN, PAUL		WELL #:		10	RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PONTREMOLÉ		WELL #:		2	RRCID ->	154605	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 3958
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HINKSON		WELL #:		14	RRCID ->	161177	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-
11	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
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ANKENBAUER		WELL #:		1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-	-0-
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-	-0-
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-	-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			//CONT.//		221932												
HINKSON			WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3840 - 3848					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON "79"			WELL #:		7906	RRCID ->	280941	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 3625 - 3635					
06		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKSON			WELL #:		3	RRCID ->	283083	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	3986	PERF. 3608 - 3613					
06		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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					
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKSON			WELL #:		4	RRCID ->	283318	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3623 - 3628					
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

HINKSON-CALDWELL			WELL #:		1	RRCID ->	283339	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3544 - 3752					
06		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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					
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		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 #:		11	RRCID ->	285164	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3603 - 3616
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1		NO RPT	-0-

HINKSON		WELL #:		12	RRCID ->	285165	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3552 - 3568
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		2			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		2			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		2			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		2			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		2			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2		NO RPT	-0-

HINKSON		WELL #:		7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4006 - 4152
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT	-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196							
CARTER - 40		WELL #:		2	RRCID ->	163119	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-

CARTER "2"-40		WELL #:		1	RRCID ->	163889	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489							
RIEBE, JIM H.		WELL #:		1	RRCID ->	265299	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006
06	30 #	9	-0-	-21		-0-	9 2		-0-
07	31 #	11	-0-	-20		-0-	11 2		-0-
08	31 #	14	-0-	-17		-0-	14 2		-0-
09	30 #	12	-0-	-18		-0-	12 2		-0-
10	20 R	20	-0-	-0-		-0-	20 2		-0-
11	14 R	14	-0-	-0-		-0-	14 2		-0-

 STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

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

 AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 4032

06	1710 #	53	-0-	-1657	-0-	53	2			N	-0-						7
07	1767 #	16	-0-	-1751	-0-	16	2			N	-0-						7
08	1767 #	52	-0-	-1715	-0-	52	2			N	-0-						7
09	1530 #	65	-0-	-1465	-0-	65	2			N	-0-						7
10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-						7
11	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-						7

 AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3988 - 3994

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20

 AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-						7
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-						7
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-						7
09	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-						7
10	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-						7
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-						7

 AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-						77
07	153 R	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3						80
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	N	4						84
09	147 R	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2						86
10	153 R	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3						89
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2						91

 INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
 STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC				427739						
IONI CREEK 60				WELL #: 9	RRCID -> 154006	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3852	-	3861
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 #	120	-0-	-90	-0-	120 3				-0-
07	248 #	79	-0-	-169	-0-	79 3				-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					-0-
09	240 #	191	-0-	-49	-0-	191 3				-0-
10	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 3				-0-
11	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 3				-0-

IONI CREEK 60				WELL #: 11	RRCID -> 154839	COMPL. DATE 04/29/1995	TOTAL DEPTH 4034	PERF. 3842	-	3850
06	180 #	104	-0-	-76	-0-	104 3				-0-
07	217 #	69	-0-	-148	-0-	69 3				-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					-0-
09	210 #	166	-0-	-44	-0-	166 3				-0-
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3				-0-
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3				-0-

MOSAIC OIL LLC				589978						
AGUIRRE				WELL #: 4	RRCID -> 152888	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3958	-	3964
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284						
MILLION				WELL #: 2	RRCID -> 223651	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3542	-	3552
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22

101 RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 224935	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 4237	PERF. 3560	-	3563
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DEAN				WELL #: 3R	RRCID -> 265376	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3620	-	3640
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	CODE	BALANCE

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B						CNTY: PALO PINTO			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284													
WHARTON		WELL #:		1 B		RRCID -> 285362		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3519 - 3524					

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

PANTHER CITY ENERGY LLC				638494													
WOODWARD TRUST		WELL #:		2		RRCID -> 282156		COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3268 - 3282					

06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS-WILBAR		WELL #:		3		RRCID -> 286243		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3450 - 3582					

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

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629													
WHARTON 2-21		WELL #:		5		RRCID -> 236849		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4138 - 4142					

06	30 #	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	47 R	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223													
CRAWFORD		WELL #:		1D		RRCID -> 168635		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3524 - 3534					

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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 8 RRCID -> 161178 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 3922													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
06	480 R	480 -0- -0- -0-	74 1 393 3 Y	12		17							
07	518 R	518 -0- -0- -0-	13 9 76 1 429 3 Y	12		29							
08	493 R	493 -0- -0- -0-	13 9 78 1 404 3 Y	10	22 1	17							
09	456 R	456 -0- -0- -0-	11 9 67 1 375 3 Y	13		30							
10	434 #	375 -0- -59 -0-	14 9 59 1 309 3 Y	6		36							
11	420 #	NO RPT -0- -420 -0-	7 9			36							

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756													
06	1440 #	715 -0- -725 -0-	78 1 637 3 N	-0-		-0-							
07	1550 #	159 -0- -1391 -0-	16 1 143 3 N	-0-		-0-							
08	1550 #	123 -0- -1427 -0-	14 1 109 3 N	-0-		-0-							
09	1500 #	1072 -0- -428 -0-	105 1 967 3 N	-0-		-0-							
10	1212 R	1212 -0- -0- -0-	114 1 1098 3 N	-0-		-0-							
11	720 #	NO RPT -0- -720 -0-				-0-							

STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876													
06	502 R	502 -0- -0- -0-	77 1 412 3 Y	12		22							
07	498 R	498 -0- -0- -0-	13 9 74 1 411 3 Y	12		34							
08	487 R	487 -0- -0- -0-	13 9 77 1 399 3 Y	10	25 1	19							
09	420 R	420 -0- -0- -0-	11 9 63 1 344 3 Y	12		31							
10	434 #	363 -0- -71 -0-	13 9 58 1 297 3 Y	7		38							
11	420 #	NO RPT -0- -420 -0-	8 9			38							

STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943													
06	360 #	265 -0- -95 -0-	29 1 236 3 N	-0-		-0-							
07	372 #	281 -0- -91 -0-	29 1 252 3 N	-0-		-0-							
08	296 R	296 -0- -0- -0-	33 1 263 3 N	-0-		-0-							
09	270 #	268 -0- -2 -0-	26 1 242 3 N	-0-		-0-							
10	279 #	257 -0- -22 -0-	24 1 233 3 N	-0-		-0-							
11	300 #	NO RPT -0- -300 -0-				-0-							

FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860													
06	163 R	163 -0- -0- -0-	18 1 145 3 N	-0-		-0-							
07	166 R	166 -0- -0- -0-	17 1 149 3 N	-0-		-0-							
08	186 #	57 -0- -129 -0-	6 1 51 3 N	-0-		-0-							
09	180 #	-0- -0- -180 -0-				-0-							
10	186 #	-0- -0- -186 -0-				-0-							
11	150 #	NO RPT -0- -150 -0-				-0-							

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527													
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-				-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				-0-							

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432												
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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2023												

LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471												
06		720 #	712	-0-	-8	-0-	82	1	630	3	N	-0-
07		744 #	661	-0-	-83	-0-	81	1	580	3	N	-0-
08		775 #	658	-0-	-117	-0-	81	1	577	3	N	-0-
09		750 #	618	-0-	-132	-0-	81	1	537	3	N	-0-
10		775 #	372	-0-	-403	-0-	56	1	316	3	N	-0-
11		720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT

LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335												
06		120 #	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	N	-0-
07		124 #	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-
08		124 #	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	N	-0-
09		120 #	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-
10		124 #	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	N	-0-
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT

LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

T & S OIL & GAS, LLC 833788												
BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338												
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178												
ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
 ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400

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

TRACER OPERATING, INC. 863965
 SANDERS 5-44 WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365

06	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
07	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
09	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
10	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
11	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-

WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060

06	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			26
07	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			26
08	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			26
09	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			26
10	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			26
11	1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			26

BRANT WELL #: 1 RRCID -> 277652 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4000 - 4030

06	1847 R	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			34
07	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			34
08	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			34
09	660 #	421	-0-	-239	-0-	421	2		N	-0-			34
10	682 #	344	-0-	-338	-0-	344	2		N	-0-			34
11	660 #	302	-0-	-358	-0-	302	2		N	-0-			34

DAVID HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 281123 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3986 - 4114

06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			24
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			24
08	62 #	-0-	-0-	-62	-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

DAVID HOLUB WELL #: 3 RRCID -> 281137 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4050 - 4100

06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			25
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			25
08	62 #	-0-	-0-	-62	-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

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART, JULIA		WELL #: 10		RRCID -> 190809		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 4718		PERF. 3758 - 3768				
06	600 N	586	-0-	-14	-0-	64	1	522	3	N	-0-			-0-
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	59	1	513	3	N	-0-			-0-
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	62	1	489	3	N	-0-			-0-
09	600 N	493	-0-	-107	-0-	48	1	445	3	N	-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	532	3	N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960)		86577 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY		042398												
BEULAH LANE		WELL #: 2		RRCID -> 188452		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 3870 - 3888				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 246062		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 4694		PERF. 3987 - 3995				
HEATH, ELIZABETH		WELL #: 6												
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-			-0-
10	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-			-0-

STRONG (CONGL.)		86718 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280												
GRAGG, W. A., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 4096 - 4134				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

GRAGG, W. A., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018400		COMPL. DATE 10/14/1954		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 4123 - 4128				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
 GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149

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

GRAGG, W. A., -G- WELL #: 1 RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096

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

GRAGG, W. A., -K- WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155

06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	N	5	5	8			14
07	837 N	401	-0-	-436	-0-	401	2			N	-0-					14
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					14
09	1110 N	178	-0-	-932	-0-	178	2			N	-0-					14
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

W.A. GRAGG -G- WELL #: 2 RRCID -> 208449 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4148 - 4158

06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					105
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					105
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					105
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					105
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 216251 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 4072

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

STOVALL OPERATING CO. 824339
 SBG WELL #: 2 RRCID -> 215291 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4332 - 4336

06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

STRONG, SW (CONGL. D)		86725 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KRAMER OPERATING, LLC		476586										
DOOLEY, C.		WELL #: 1		RRCID -> 103206		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4146 - 4149		
06	870 N	729	-0-	-141	-0-	729	3	Y	-0-			-0-
07	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	3	Y	-0-			-0-
08	837 N	694	-0-	-143	-0-	694	3	Y	-0-			-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	Y	-0-			-0-
10	775 N	672	-0-	-103	-0-	672	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	573	-0-	-87	-0-	573	3	Y	-0-			-0-

DOOLEY, C.		WELL #: 4		RRCID -> 114714		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 4129 - 4133		
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	292	3	18 9	Y	16	166 1	9
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	275	3	23 9	Y	21		30
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	257	3	17 9	Y	15		45
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	251	3	25 9	Y	23		68
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	254	3	25 9	Y	23		91
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	243	3	48 9	Y	44		135

DOOLEY, C.		WELL #: 3		RRCID -> 117997		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 4195 - 4204		
06	3000 N	2191	-0-	-809	-0-	1012	3	2191	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2310	-0-	-790	-0-	222	3	2310	Y	-0-		-0-
08	2321 N	2099	-0-	-222	-0-	2099	3	2099	Y	-0-		-0-
09	2190 N	2179	-0-	-11	-0-	2179	3	2179	Y	-0-		-0-
10	2325 N	2293	-0-	-32	-0-	2293	3	2293	Y	-0-		-0-
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3	2252	Y	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #: 7		RRCID -> 141955		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 4243		PERF. 4190 - 4196		
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-		43
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-		43
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-		43
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-		43
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		43
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		43

STONEBRIAR OIL LLC		823774		DOOLEY-CAUDILL		WELL #: 1		RRCID -> 232478		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 4259		PERF. 4050 - 4054	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-		
07	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	3		N	-0-			-0-		
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-		
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-		
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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

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

M.R. JOHNSON #7		WELL #: 7		RRCID -> 080403		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 4254		PERF. 4140 - 4170		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUART (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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 7		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43 7		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STUART (MARBLE FALLS 3500)		86774 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
STUART, J. N.		WELL #: 7425		RRCID -> 189443		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 3540 - 3560		
06	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-			27
07	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-			27
08	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-			27
09	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-			27
10	1772 R	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-			27
11	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-			27

STUART, J. N.		WELL #: 167		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523		PERF. 3513 - 3523		
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	1	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	1	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT			-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)			86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563														
STUART, J. N.			WELL #: 200 L		RRCID -> 113455		COMPL. DATE 09/02/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3758 - 3768						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART, J. N.			WELL #: 202		RRCID -> 114219		COMPL. DATE 11/11/1984		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3664 - 3669						
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART, J N A			WELL #: 13		RRCID -> 164289		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3648 - 3658						
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD			WELL #: 1		RRCID -> 173543		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3642 - 3650						
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

CRAWFORD			WELL #: 4		RRCID -> 178616		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3636 - 3640						
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

J-TEC OPERATING, LLC			427739		RRCID -> 156292		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3732 - 3742						
IONI CREEK 60			WELL #: 6L														
06		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND)			86798 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932								
STEPHEN, PAUL			WELL #:	4WD	RRCID ->	141614	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1932 - 2690
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	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HINKSON, LAURA			WELL #:	1	RRCID ->	143541	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	3910	PERF. 1883 - 1900
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
STEPHEN, PAUL "B"			WELL #:	2	RRCID ->	123790	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	1295	PERF. 1184 - 1194
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SUN BELT (ATOKA)			87135 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
ROLLO RESOURCES, LLC			726791								
BANDY-TOMLINSON			WELL #:	1	RRCID ->	093055	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 3572 - 3578
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	NO RPT		-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	NO RPT		-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	NO RPT		-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
MILLS, J. T.			WELL #:	2	RRCID ->	097423	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3522 - 3528
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUN BELT(ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
STRAIN				WELL #:	1	RRCID ->	092342	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5261	PERF.	3030 - 3060
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-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-

SUN BELT (STRAWN)				87135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOOD						
HARLESS, BILLIE MARRS				357167									
MARRS, DANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	079847	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2548 - 2601
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	-0-	892	3	4	9	N	4	85
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	3	13	9	N	12	97
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-	97
09	900 N	853	-0-	-47	-0-	-0-	853	3			N	-0-	97
10	1147 N	974	-0-	-173	-0-	-0-	974	3			N	-0-	97
11	1080 N	884	-0-	-196	-0-	-0-	884	3			N	-0-	97

T.E.C. (CADDO)				87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD				824340									
COX, JAMES A.				WELL #:	1	RRCID ->	099424	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2650 - 2658
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-	84
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-	84
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-	84
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-	84
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-	84
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-	84

COX, JAMES A.				WELL #:	2	RRCID ->	102806	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2636 - 2647
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-	-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-	-0-

WHITE, B.L.				WELL #:	2	RRCID ->	104757	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2624 - 2638
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	-0-	206	3			N	-0-	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	-0-

TUB (CONGL 4200)		87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
BACON ENERGY		042398														
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 117645		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 3978 - 3982						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4167 - 4171						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC.		292000														
PADGETT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A						
06	H15 VIOL	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595														
PADGETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 101488		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4114 - 4119						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 102467		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3677 - 3683						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 9		RRCID -> 198814		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3110 - 3118						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017																

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

TALPA (PALO PINTO A)		88235 480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
DELRAY OIL, INC.		213275								
GILMOUR J.P.		WELL #: 1		RRCID -> 058286		COMPL. DATE 01/13/1974		TOTAL DEPTH 3582		PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/08/2023						

THOMPSON, EULA HALE		WELL #: 1		RRCID -> 070904		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 3910		PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/08/2023						

STANDARD OIL TOOLS, INC.		812830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
STOKES, HORACE		WELL #: 2		RRCID -> 083190		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3056 - 3068
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
		PLUGGED AND ABANDONED		03/20/2007						

TAUREN (CADDO, UPPER)		88462 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
ROCK OPERATING		722855								
LILLEY		WELL #: 2		RRCID -> 173697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3052 - 3092
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR (CADDO)		88487 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
BALL PRODUCING CO.		048164								
OSBORNE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093176		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2841 - 2852
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		69
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		69
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		69
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		69
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		69
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		69

TAYLOR HILL, S. (MISS)		88530 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON		
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
LAMBSHEAD RANCH 1088		WELL #: 1		RRCID -> 283940		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 4937		PERF. 4780 - 4937
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
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

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) 88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 WILSON "G" WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	663	2	29	9	N	26				207
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	645	2	24	9	N	22	163	1		66
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	260	2	28	9	N	25				91
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	409	2	14	9	N	13				104
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-				104
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-				104

TAYLOR-WILSON (DUFFER) 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 SWENSON "55" WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-				59
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-				59
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				59
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-				59
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-				59
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-				59

SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

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

WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988

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

WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996

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

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

TEE JAY (CONGL) 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 COATES WELL #: 1 RRCID -> 109938 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818

06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-			15
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			15
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-			15
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-			15
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			15
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	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

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

V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083

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

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

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

TEE JAY (3750)		//CONT.//		88667 550	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND	
ANDERSON PRODUCTION SMITH		//CONT.//		022922	WELL #: 1 A		RRCID -> 087879	COMPL. DATE 05/14/1980	TOTAL DEPTH 3901	PERF. 3646 - 3650
06	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
08	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
10	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-		-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. PENCE				767543	RRCID -> 072415		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4027	PERF. N/A
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		25
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015										

TEMPLETON (GRAY) S & H RESOURCES COX, BEN				88751 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
				740282	WELL #: 1		RRCID -> 032163	COMPL. DATE 03/09/1962	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3546 - 0
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TENA (ELLEN) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN 55				88775 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
				054545	WELL #: 1		RRCID -> 170723	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH 4517	PERF. 4505 - 4517
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		136
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		136
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136

TEXAS-57 (STRAWN 2400) WB MULLIN OPERATING LLC STEPHENS "C"				89131 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
				902609	WELL #: 2		RRCID -> 144239	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 2459 - 2466
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-		-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-		-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 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	O	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
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-	-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-	-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-	-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-	-0-
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	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
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-

GUERRY, GRADY				WELL #:	12	RRCID ->	130266	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	838	PERF.	792 - 803
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	H15	VIOL	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

REACH OIL				695802									
NEWTON A.J.				WELL #:	1	RRCID ->	064344	COMPL. DATE	10/06/1975	TOTAL DEPTH	2281	PERF.	N/A
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-	-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-	-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-	-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-	-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011														

CASON, WILL		WELL #:		4	RRCID -> 018424	COMPL. DATE 02/07/1946	TOTAL DEPTH 2334	PERF. 2326	-		2334
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-

PARNELL, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 053582	COMPL. DATE 09/27/1972	TOTAL DEPTH 2343	PERF. N/A			
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			49
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			49
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			49
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			49
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-			49
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-			49

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		89784 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
D.J. & T. ENERGY		196227									
SAGE-KEPLER		WELL #:		1	RRCID -> 125727	COMPL. DATE 10/28/1987	TOTAL DEPTH 2551	PERF. 2480	-		2500
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAGE-KEPLER "B"		WELL #:		3	RRCID -> 129378	COMPL. DATE 12/18/1988	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2300	-		2344
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. 448229														
HTR-REEVES WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239														
SAGE-SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394														
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999														

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
BOWEN, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362														
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2023 - WELL PLUGGED 4/6/2023														

BOWEN, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON														
ANTLE OPERATING, INC. 026646														
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 273277 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 1282 PERF. 1222 - 1231														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		//CONT.//		89812 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON							
ESTACADO ENERGY, LLC				254441										
TCSL				WELL #: 1S	RRCID -> 165995	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 1037	PERF. 935	-	940				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		120 #	110	-0-	-10	-0-	110 1			N	-0-			-0-
07		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 1			N	-0-			-0-
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-
RICHARDS, TOT OIL CO.				707430										
RICHARDS, SALLIE				WELL #: 17A	RRCID -> 129665	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH 2153	PERF. 1219	-	1220				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
V & H OIL, L.P.				880393										
RECORD B				WELL #: 2 B	RRCID -> 082077	COMPL. DATE 09/01/1997	TOTAL DEPTH 946	PERF. 918	-	920				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
5L PROPERTIES, INC.				953778										
PARROTT, J. E.				WELL #: 1	RRCID -> 237205	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3878	-	3890				
06	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 2				N	-0-			-0-
07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558 2				N	-0-			-0-
08	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 2				N	-0-			-0-
09	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 2				N	-0-			-0-
10	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569 2				N	-0-			-0-
11	480 #	426	-0-	-54	-0-	426 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				
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2				N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2				N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2				N	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAM OIL AND GAS, INC.				101516										
BROWN "1609"				WELL #: 3	RRCID -> 168989	COMPL. DATE 04/21/2017	TOTAL DEPTH 790	PERF. 722	-	729				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
COOPER OIL & GAS, LLC		175118		WELL #: 1		RRCID -> 241357		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
DAHAB ENERGY INC.		197200		WELL #: 3		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FTC CONSULTING, LLC		288423		WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
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-
HENDRICK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118816		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
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-
HARVICK, GEORGE R.		364200		WELL #: 4		RRCID -> 045242		COMPL. DATE 08/24/1968		TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A					
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-				-0-
07	186 N	210	-0-	24	-0-	210	2			N	-0-				-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-				-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				-0-
BURK-CONDON		WELL #: 1		RRCID -> 150912		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.// 364200		WELL #: 3		RRCID -> 194959		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COCHRAN 2316		WELL #: 2		RRCID -> 196736		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARTIN, JOHN I. BARKER, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICHARDS, TOT OIL CO. HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICHARDS, W. L. 'B'		WELL #: 24		RRCID -> 203522		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TEJAS DRILLING INC. COLE, K.B.		WELL #: 1		RRCID -> 119244		COMPL. DATE 10/15/1985		TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. WHITAKER, DOYLE										89812 025 857738	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON	
WELL #: 1										RRCID -> 217096	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 4712	PERF. 4308 - 4312	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
09		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) 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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			119
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119

CHAPPARAL OPERATING CO. HARTMAN, R. L.										146225				
WELL #: 1										RRCID -> 112542	COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5210 - 5220	
06		360 N	220	-0-	-140	-0-	220	2		N	-0-			17
07		372 N	232	-0-	-140	-0-	232	2		N	-0-			17
08		279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2		N	-0-			17
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			17
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			17
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	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	
06		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
07		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIN CUP (CADD)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355												
HENSLLEE, A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270	N	143	-0-	-127	-0-	143 3			N	-0-			-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-			-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			N	-0-			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157 3			N	-0-			-0-
11	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		
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-			-0-
11	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		
06	180	N	30	-0-	-150	-0-	30 3			N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-			-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110 3			N	-0-			-0-
11	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		
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28 3			N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MORTON		WELL #: 6		RRCID -> 127696		COMPL. DATE 12/16/1987		TOTAL DEPTH 1539		PERF. 1405 -		1417		
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			58
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

TINTOP (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655										
HOTT		WELL #: 1		RRCID -> 095402		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 5745		PERF. 3876 - 4438		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2	N	-0-			-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2	N	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
*10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

TINTOP (STRAWN)		90119 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620										
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 194218		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1264 - 1297		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPTON (CADD0, UPPER)		90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
SLOAN RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 4142 - 4150		
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	141	3	24	9	N	22	43
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	168	3	28	9	N	25	68
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	179	3	23	9	N	21	89
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	172	3	26	9	N	24	113
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	180	3	24	9	N	22	135
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	176	3	26	9	N	24	159

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		
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	418	2	232	9	N	211	59
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	498	2	238	9	N	216	115
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	463	2	218	9	N	198	145
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	434	2	216	9	N	196	178
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	413	2	242	9	N	220	64
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	484	2	223	9	N	203	179

CLARK, LESTER "C"		90119 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
WELL #: 1 C		RRCID -> 145280		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 3580 - 3620				
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	493	2	26	9	N	24	77
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	541	2	41	9	N	37	114
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	516	2	20	9	N	18	30
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	506	2	25	9	N	23	53
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	501	2	25	9	N	23	76
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	541	2	26	9	N	24	23

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		
06	810 N	507	-0-	-303	-0-	507	3			N	-0-	-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-	-0-
08	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-	-0-
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-	-0-
10	868 N	488	-0-	-380	-0-	488	3			N	-0-	-0-
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIPTON, NORTH (CADD)		90212 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
ROMAC OIL COMPANY, INC.		727003										
LENOIR		WELL #:		RRCID -> 160308		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 4601 PERF. 3986 - 3996				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021									
TOGA (CISCO)		90355 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS				
ARCH OIL & GAS, LLC		029272										
GOTCHER		WELL #:		RRCID -> 227503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1068 PERF. 843 - 851				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
GOTCHER		WELL #:		RRCID -> 227505		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 1230 PERF. 841 - 854				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TAYLOR		WELL #:		RRCID -> 249653		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 842 - 874				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HOFFPAUIR		WELL #:		RRCID -> 274075		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 1192 PERF. 840 - 847				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	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 #:		RRCID -> 061233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5341 - 5349				
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) SOMERSET OPERATING, LLC BURKHALTER		//CONT.//	90813 090	NON-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
				WELL #: 1	RRCID -> 066889	COMPL. DATE 06/10/1976	TOTAL DEPTH 5654	PERF. N/A				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
				WELL #: 1	RRCID -> 070279	COMPL. DATE 01/31/1977	TOTAL DEPTH 4351	PERF. N/A				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
				WELL #: 6	RRCID -> 093100	COMPL. DATE 04/24/1981	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5362 - 5382				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
				WELL #: 3	RRCID -> 102407	COMPL. DATE 10/26/1982	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 5720 - 5724				
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
				WELL #: 2	RRCID -> 151704	COMPL. DATE 10/01/1994	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5276 - 5285				
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-			131
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-			131
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			131
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244 3	N	-0-			131
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	221 3	N	-0-			131
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	214 3	N	-0-			131
				WELL #: 1	RRCID -> 018460	COMPL. DATE 07/04/1958	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5040 - 5050				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3512 - 5336	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	960 N	281	-0-	-679	-0-	281 3			N	-0-		-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3			N	-0-		-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3			N	-0-		-0-
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3			N	-0-		-0-
10	992 N	502	-0-	-490	-0-	502 3			N	-0-		-0-
11	900 N	206	-0-	-694	-0-	206 3			N	-0-		-0-

SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A	
06	3000 N	3290	-0-	290	-0-	778 3290 3			N	-0-		-0-
07	3216 X	2438	-0-	-778	-0-	2438 3			N	-0-		-0-
08	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3			N	-0-		-0-
09	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3			N	-0-		-0-
*10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 3			N	-0-		-0-
*11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 3			N	-0-		-0-

SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537	PERF. N/A	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-		-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3			N	-0-		-0-
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3			N	-0-		-0-
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	57 3			N	-0-		-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-		-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-		-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-		-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			N	-0-		-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3			N	-0-		-0-
*10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3			N	-0-		-0-
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-		-0-

ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5106 - 5110	
06	570 N	360	-0-	-210	-0-	360 3			N	-0-		44
07	589 N	168	-0-	-421	-0-	168 3			N	-0-		44
08	496 N	281	-0-	-215	-0-	281 3			N	-0-		44
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 3			N	-0-		44
*10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3			N	-0-		44
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3			N	-0-		44

DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5024 - 5066	
06	6518 X	1729	-0-	-4789	-0-	1729 3			N	-0-		-0-
07	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3			N	-0-		-0-
08	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3			N	-0-		-0-
09	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3			N	-0-		-0-
*10	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3			N	-0-		-0-
*11	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3			N	-0-		-0-

BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058 - 5187	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185									
CARR, J. R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 - 5344		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4982 - 5000		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #:		643730	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012													

FRAZIER, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	073014	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

RKW OPERATING LLC		WELL #:		714311	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 2650 - 3608		
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		743222	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 5201 - 5209		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTO(BEND CONGL. 5350) ENERGYPRO, INC. WOODRUFF, CHARLES

90813 100 252085 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER

WELL #: 1 RRCID -> 112053 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			30
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			30
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			30
09	780 N	775	-0-	-5	-0-	775 2		N	-0-			30
10	806 N	717	-0-	-89	-0-	717 2		N	-0-			30
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			30

RKW OPERATING LLC WILHITE

714311

WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350

06	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP CHILCUTT R.S.

90813 180 033523 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER

WELL #: 1 RRCID -> 069722 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814

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

SOMERSET OPERATING, LLC COLLINS, W. L.

101481

WELL #: 1 RRCID -> 055310 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

ISBELL

WELL #: 1 RRCID -> 073373 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A

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

WEATHERFORD

WELL #: 1 RRCID -> 075933 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481									
COLLINS, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
LESIKAR		WELL #: 2A		RRCID -> 108218		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927			
06	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2	N	-0-		99
07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2	N	-0-		99
08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-		99
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2	N	-0-		99
10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2	N	-0-		99
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3003	2	2 9 N	2		101

DALWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 123668		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906			
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		22
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		22
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2	N	-0-		22
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		22
10	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2	N	-0-		22
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		22

LESIKAR, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 291411		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3714 - 3729			
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
08	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	2	N	-0-		-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2	N	-0-		-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2	N	-0-		-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2	N	-0-		-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
LITTLE E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 070780		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A			
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		11
07	496 N	298	-0-	-198	-0-	298	2	N	-0-		11
08	341 N	73	-0-	-268	-0-	73	2	N	-0-		11
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2	N	-0-		11
10	310 N	123	-0-	-187	-0-	123	2	N	-0-		11
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		11

ITX CORPORATION		427179		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
CRAVENS		WELL #: 3		RRCID -> 093732		COMPL. DATE 03/14/1981		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4266 - 4272			
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//	90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
ITX PIPELINE COMPANY, LLC			427185					
SMITH		WELL #:	4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH 4055	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341 3		-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3		-0-
11	450 N	272	-0-	-178	-0-	272 3		-0-

STANLEY UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 3858 - 3770	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:	2H	RRCID -> 283179	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 5628	PERF. 4210 - 4238	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #:		RRCID -> 067293	COMPL. DATE 07/02/1976	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4329 - 0	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1

MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:	3	RRCID -> 073016	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH 4275	PERF. N/A	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3

MARTIN ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 073107	COMPL. DATE 09/12/1977	TOTAL DEPTH 4390	PERF. N/A	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			19
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			19
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			19
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			19

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730											
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #: 1		RRCID -> 080408		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39	
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023													

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333					
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13	

SANDERS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37	

BUD		WELL #: 2		RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			5	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5	

RKW OPERATING LLC		714311		NOLAND, TRUMAN		WELL #: 1		RRCID -> 064082		COMPL. DATE 04/12/1975		TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A					
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-	
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

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			

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

ATCHLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076073	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	N/A			
06	90 N	7	-0-	-83	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
11	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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAPRES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	118269	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3523 -	3543		
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
11	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		
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	2		N	-0-				-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222													
LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084665	COMPL. DATE	08/29/1979	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	3912 -	3924		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
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

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		CAPACITY		CNTY: PARKER		
DONALD, CHRISTINE				1	RRCID -> 123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 3914 - 3942	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2023 - WELL PLUGGED 6/21/2023										

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ASHBROOK				1	RRCID -> 292771	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	6005 PERF. 4114 - 4265	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-

TOTO (CADD 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	
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-

SHAW				WELL #:	2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014 PERF. 3286 - 3372
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185		CAPACITY		CNTY: PARKER		
STANLEY UNIT				4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112 PERF. 2854 - 3458	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M 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	EOM BALANCE	

TOTO (LIME M-1)		90813 630			ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185			WELL #: 5		RRCID -> 070173		COMPL. DATE 02/01/1977		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 3470		-		0
SMITH																	

06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				-0-	
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-	
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-	
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-	
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	26	3			N	-0-				-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	3			N	-0-				-0-	

STANLEY UNIT		WELL #: 2 C			RRCID -> 073860		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A						
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				-0-	

STANLEY UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 078035		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 2910		- 2945				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT				-0-	
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-	

ISBELL "21"		WELL #: 21 C			RRCID -> 079802		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 2808		- 2846				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BLAIR-WOODY		WELL #: 3			RRCID -> 083891		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2812		- 2946				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STANLEY UNIT		WELL #: 5			RRCID -> 084182		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2847		- 2864				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

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

TOTO (STRAWN)		90813 810		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC		139140		WELL #: 1		RRCID -> 018484		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2413 - 2603		
POOLVILLE UNIT 5														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			85

DUVALL, LOUIS		236530		WELL #: 1		RRCID -> 087271		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 2813		PERF. 2216 - 2224		
DUVALL BROTHERS														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185		WELL #: 2		RRCID -> 084669		COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3480 - 3499		
GRANSTAFF UNIT														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 018481		COMPL. DATE 05/20/1960		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2354 - 2368		
PHILLIPS, T. J., -A-														
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	-0-		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	-0-		N	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	-0-		N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	-0-		N	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH, K.				WELL #: 1		RRCID -> 079601		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 2896		PERF. 2552 - 2560		
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	-0-		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	-0-		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	-0-		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	-0-		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ASHBROOK "A"				WELL #: 1		RRCID -> 094706		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3498 - 3635		
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED			EXEMPT							CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311											
SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165968	COMPL. DATE	07/15/1978	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2808	-	2816	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507											
FRANKLIN		WELL #:		1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1796	-	1806	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTO, SOUTH (CADD O 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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRACKER (CONGLOMERATE)				90907 500	ASSOCIATED			EXEMPT							CNTY: CALLAHAN
TRACKER MINERAL				864023											
WINDHAM, MARIAN		WELL #:		1	RRCID ->	124318	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	5844	PERF.	4553	-	4557	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)				91094 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT							CNTY: STEPHENS
PETEX				659782											
KENTUCKY HOME		WELL #:		1	RRCID ->	125945	COMPL. DATE	11/17/1987	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3777	-	3806	
06	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	-0-	1112	2		N	-0-				-0-
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-				-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-				-0-
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-				-0-
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-				-0-
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-				-0-

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

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

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		
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-

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

CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 103831		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 855		PERF. 782 - 796		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 864		PERF. 797 - 800		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//	91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
EVANS, DANA E.			255552								
HAYNES, WINNIE		WELL #:	3	RRCID -> 103823	COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH	1175	PERF.	832 - 838		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HERRING, D OIL & GAS CO.			380148								
BISHOP-HILL		WELL #:	3	RRCID -> 099929	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH	1193	PERF.	770 - 780		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BISHOP-HILL		WELL #:	4	RRCID -> 175786	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)			91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L.			100160								
EVANS, DOYLE		WELL #:	1	RRCID -> 101969	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF.	1009 - 1133		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EVANS, DOYLE		WELL #:	1A	RRCID -> 138744	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1316 - 1319		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EVANS, DOYLE		WELL #:	2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH	1597	PERF.	990 - 1014		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//	91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
CADDO OPERATING INC.			122567					
MINEAR, C.M.		WELL #:	12	RRCID -> 107549	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 940 - 948
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	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MINEAR, C. M.		WELL #:	13	RRCID -> 112082	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF. 929 - 941
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
RICE DRILLING COMPANY			706685					
RICE, LORENE		WELL #:	1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 940 - 960
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TRIPLE -H- (GRAY)			91330 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703					
FREEMAN-E-		WELL #:	2	RRCID -> 103514	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH	3777	PERF. 3685 - 3712
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TUCKCO (CONGL.)			91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726					
BOND, T.		WELL #:	1	RRCID -> 112553	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3190 - 3200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
JOHNSON FARM				433684											
JOHNSON, DOKE & KATHI				WELL #:	1	RRCID ->	245024	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3210 - 3220		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285			CNTY: EASTLAND								
BOND, TRAVIS				WELL #:	3	RRCID ->	156208	COMPL. DATE	04/23/1984	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3188 - 3196		
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-		207	2			N	-0-			-0-
07	193 R	193	-0-	-0-	-0-		193	2			N	-0-			-0-
08	188 R	188	-0-	-0-	-0-		188	2			N	-0-			-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-		178	2			N	-0-			-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-		187	2			N	-0-			-0-
11	178 R	178	-0-	-0-	-0-		178	2			N	-0-			-0-

BOND, TRAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	156209	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3190 - 3198		
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-			-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-			-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-			-0-
09	58 R	58	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-			-0-
10	61 R	61	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-			-0-
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-			-0-

TULLOS (CADD)				91727 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
LOWE, DANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	018493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	230	-0-	-10	B	-0-	230	3			Y	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
11	240 N	211	-0-	-29	B	-0-	211	3			Y	-0-			-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON				WELL #:	2	RRCID ->	072430	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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-

TULLOS, W. H.				WELL #:	16	RRCID ->	073017	COMPL. DATE	06/14/1977	TOTAL DEPTH	3253	PERF.	N/A		
06	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	B	-0-	201	3			N	-0-			-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977			TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-		-0-		
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-		-0-		
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-		-0-		
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-		
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-		

GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183			
06	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-		-0-		
07	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-		-0-		
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-		-0-		
10	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-		-0-		
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-		

LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	Y	-0-		-0-		
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	Y	-0-		-0-		
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	Y	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	Y	-0-		-0-		
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	Y	-0-		-0-		
11	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10 3	Y	-0-		-0-		

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298			
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	Y	-0-		-0-		
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	Y	-0-		-0-		
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	Y	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	Y	-0-		-0-		
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	Y	-0-		-0-		
11	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 3	Y	-0-		-0-		

CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966			
06	3000 N	1837	-0-	-1163 B	1479	1837 3	N	-0-		-0-		
07	3100 N	2237	-0-	-863 B	616	2237 3	N	-0-		-0-		
08	2719 N	2103	-0-	-616 B	-0-	2103 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 3	N	-0-		-0-		
10	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005 3	N	-0-		-0-		
11	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933 3	N	-0-		-0-		

ROGERS, T. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760			
06	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	739 3	32 9	N	29	175 1	24	
07	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	898 3	22 9	N	20		44	
08	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	856 3	18 9	N	16		60	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	813 3	15 9	N	14		74	
10	930 N	825	-0-	-105 B	-0-	797 3	28 9	N	25		99	
11	840 N	689	-0-	-151 B	-0-	680 3	9 9	N	8		107	

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
ITX CORPORATION				427179										
VEALE, A. S., -C-				WELL #: 6		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		76 N	76 -0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07		70 N	70 -0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-			-0-
08		65 N	65 -0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		61 N	61 -0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-			-0-
10		62 N	48 -0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*11		65 N	65 -0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-

PETEX TULLOS, W. H.				659782		RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3215 - 3230		
06		570 N	502 -0-	-68 B	-0-	500	2	2	9	Y	2	3	1	5
07		558 N	415 -0-	-143 B	-0-	415	2			Y	-0-			5
08		20 N	20 -0-	-0- B	-0-	20	2			Y	-0-			5
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		450 N	131 -0-	-319 B	-0-	131	2			Y	-0-			5
10		403 N	297 -0-	-106 B	-0-	297	2			Y	-0-			5
11		427 N	427 -0-	-0- B	-0-	426	2	1	9	Y	1			6

VEALE, A. S.				WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06		150 N	94 -0-	-56 B	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
07		124 N	98 -0-	-26 B	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
08		48 N	48 -0-	-0- B	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		90 N	64 -0-	-26 B	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
10		113 N	113 -0-	-0- B	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
11		225 N	225 -0-	-0- B	-0-	225	2			Y	-0-			-0-

TULLOS W. H.				WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 3186 PERF. 3129 - 3186				
06		564 N	564 -0-	-0- B	-0-	528	2	36	9	Y	33	54	1	35
07		558 N	440 -0-	-118 B	-0-	437	2	3	9	Y	3			38
08		21 N	21 -0-	-0- B	-0-	21	2			Y	-0-			38
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		600 N	64 -0-	-536 B	-0-	60	2	4	9	Y	4			42
10		434 N	70 -0-	-364 B	-0-	66	2	4	9	Y	4			46
11		92 N	92 -0-	-0- B	-0-	83	2	9	9	Y	8			54

TULLOS, W. H.				WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A				
06		245 N	245 -0-	-0- B	-0-	228	2	17	9	Y	15	25	1	15
07		217 N	205 -0-	-12 B	-0-	204	2	1	9	Y	1			16
08		31 N	31 -0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-			16
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		270 N	54 -0-	-216 B	-0-	52	2	2	9	Y	2			18
10		217 N	43 -0-	-174 B	-0-	41	2	2	9	Y	2			20
11		88 N	88 -0-	-0- B	-0-	84	2	4	9	Y	4			24

TULLOS, W. H.				WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A				
06		524 N	524 -0-	-0- B	-0-	499	2	25	9	Y	23	38	1	20
07		465 N	437 -0-	-28 B	-0-	435	2	2	9	Y	2			22
08		40 N	40 -0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-			22
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		480 N	119 -0-	-361 B	-0-	116	2	3	9	Y	3			25
10		434 N	141 -0-	-293 B	-0-	138	2	3	9	Y	3			28
11		249 N	249 -0-	-0- B	-0-	242	2	7	9	Y	6			34

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782													
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977			TOTAL DEPTH 3216 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
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	12	2	11	9	Y	10	16	1		13
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	16	2	1	9	Y	1				14
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-				14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	5	2	1	9	Y	1				15
10	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	9	2	2	9	Y	2				17
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	9	2	2	9	Y	2				19

VEALE, A. S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978			TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223						
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			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-

TULLOS, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980			TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286						
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	21	2	17	9	Y	15	25	1		17
07	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	28	2	1	9	Y	1				18
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			Y	-0-				18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60 N	10	-0-	-50 B	-0-	8	2	2	9	Y	2				20
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	16	2	2	9	Y	2				22
11	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	15	2	4	9	Y	4				26

TULLOS, W. H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978			TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215						
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	88	2	4	9	Y	4	7	1		2
07	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			Y	-0-				2
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-				2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90 N	20	-0-	-70 B	-0-	20	2			Y	-0-				2
10	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			Y	-0-				2
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	43	2	1	9	Y	1				3

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						
06	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-				86
07	310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235	2			N	-0-				86
08	341 N	220	-0-	-121 B	-0-	220	2			N	-0-				86
09	270 N	207	-0-	-63 B	-0-	207	2			N	-0-				86
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-				86
*11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	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						
06	1230 N	1099	-0-	-131 B	-0-	1099	2			N	-0-				104
07	1240 N	1206	-0-	-34 B	-0-	1164	2	42	9	N	38				142
08	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1160	2	14	9	N	13				155
09	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1109	2	3	9	N	3				158
10	1209 N	1135	-0-	-74 B	-0-	1135	2			N	-0-				158
11	1140 N	1082	-0-	-58 B	-0-	1061	2	21	9	N	19	158	1		19

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.) 92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 GILMORE-OWEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	1180	-0-	-290	-0-	1180	2	N	-0-		-0-
07	1519 N	1209	-0-	-310	-0-	1209	2	N	-0-		-0-
08	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2	N	-0-		-0-
09	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1033	2	46 4 N	-0-		-0-
10	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	994	2	46 4 N	-0-		-0-
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-		-0-

VALERA (CROSSCUT) 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 HGN OPERATING I, LLC 383323
 MCCORD "A" WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

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

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		20
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-		20
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		20
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		20
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-		20
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2	N	-0-		20

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-		-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-
10	589 N	136	-0-	-453	-0-	136	2	N	-0-		-0-
11	660 N	484	-0-	-176	-0-	484	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	979	2	7 9 N	6		112
07	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2	N	-0-		112
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-		112
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		112
10	682 N	24	-0-	-658	-0-	24	2	N	-0-		112
11	870 N	374	-0-	-496	-0-	374	2	N	-0-		112

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-		-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-		-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VALERA (MORRIS)		92951 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
HGN OPERATING I, LLC		383323								
RAE, GEORGE B.		WELL #:	2	RRCID ->	018503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2885 - 2897	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2023 - WELL PLUGGED 08/15/23										
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #:	3	RRCID ->	114222	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	3720 PERF. 3280 - 3308	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
VAN DYKE (ATOKA)		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	
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	Y	-0-	-0-	
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-	-0-	
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-	-0-	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-	-0-	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-	-0-	
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	Y	-0-	-0-	
WHARTON A		WELL #:	1	RRCID ->	136249	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	4337 PERF. 3704 - 3710	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	40	
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	
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	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-	
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	-0-	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3	N	-0-		16
07	124 #	36	-0-	-88	-0-	36	3	N	-0-		16
08	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	3	N	-0-		16
09	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	3	N	-0-		16
10	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3	N	-0-		16
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	3	N	-0-		16

WALKER, G. B.				WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A	
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3	Y	-0-		29
07	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-		29
08	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-		29
09	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3	Y	-0-		29
10	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	Y	-0-		29
11	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3	Y	-0-		29

VEALE, A.S. "C"				WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3918 - 3945	
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2 9 Y	2		26
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1 9 Y	1		27
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		27
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3	Y	-0-		27
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	47	3	8 9 Y	7		34
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	49	3	11 9 Y	10		44

VEALE, A.S. "C"				WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3894 - 3964	
06	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	3	Y	-0-		5
07	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	3	Y	-0-		5
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3	Y	-0-		5
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3	Y	-0-		5
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3	Y	-0-		5
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3	Y	-0-		5

VEALE, A. S. "C"				WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3880 - 3949	
06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-		7
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-		7
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-		7
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-		7
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3	Y	-0-		7
11	120 #	66	-0-	-54	-0-	66	3	Y	-0-		7

MM TERRY RANCH, LTD.				WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883	
06	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1037	3	45 9 Y	41		51
07	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1071	3	22 9 Y	20		71
08	1147 #	969	-0-	-178	-0-	905	3	64 9 Y	58		129
09	1110 #	968	-0-	-142	-0-	957	3	11 9 Y	10		139
10	1147 #	693	-0-	-454	-0-	654	3	39 9 Y	35		174
11	1080 #	999	-0-	-81	-0-	944	3	55 9 Y	50		224

VEALE, A.S. "C"				WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 3979	
06	698 R	698	-0-	-0-	-0-	694	3	4 9 Y	4		50
07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	712	3	2 9 Y	2		52
08	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	3	Y	-0-		52
09	690 #	657	-0-	-33	-0-	657	3	Y	-0-		52
10	713 #	666	-0-	-47	-0-	652	3	14 9 Y	13		65
11	690 #	653	-0-	-37	-0-	634	3	19 9 Y	17		82

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS					
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179									
VEALE, A.S. "C"		WELL #:		16	RRCID ->	128818	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3894 - 3916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		249 R	249	-0-	-0-	243 3		6 9	Y	5			59
07		328 R	328	-0-	-0-	325 3		3 9	Y	3			62
08		319 R	319	-0-	-0-	319 3			Y	-0-			62
09		300 #	287	-0-	-13	287 3			Y	-0-			62
10		372 R	372	-0-	-0-	354 3		18 9	Y	16			78
*11		350 R	350	-0-	-0-	326 3		24 9	Y	22			100

MM TERRY RANCH LTD		WELL #:		2	RRCID ->	194333	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3837 - 3890	
06		30 #	8	-0-	-22	8 3			Y	-0-			20
07		31 #	12	-0-	-19	12 3			Y	-0-			20
08		31 #	16	-0-	-15	16 3			Y	-0-			20
09		30 #	23	-0-	-7	23 3			Y	-0-			20
10		37 R	37	-0-	-0-	37 3			Y	-0-			20
11		30 #	9	-0-	-21	9 3			Y	-0-			20

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	173729	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4004 - 4032	
VEALE PARKS "1405"													
06		360 #	348	-0-	-12	348 2			N	-0-			-0-
07		372 #	345	-0-	-27	345 2			N	-0-			-0-
08		372 #	347	-0-	-25	347 2			N	-0-			-0-
09		360 #	297	-0-	-63	297 2			N	-0-			-0-
10		372 #	311	-0-	-61	311 2			N	-0-			-0-
11		360 #	306	-0-	-54	306 2			N	-0-			-0-

VIEW (CISCO)		WELL #:		1	RRCID ->	018510	COMPL. DATE	05/26/1939	TOTAL DEPTH	2361	PERF.	2339 - 2347	
BUSTAMANTE OIL COMPANY <td colspan="11"></td>													
GALLE <td colspan="11"></td>													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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-

P.I.D. DRILLING INC		WELL #:		1	RRCID ->	018514	COMPL. DATE	12/03/1941	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2350 - 2413	
PETREE, D. T. <td colspan="11"></td>													
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

VINES (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		2	RRCID ->	223625	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	4683	PERF.	4368 - 4438	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION <td colspan="11"></td>													
VINES, W. C. <td colspan="11"></td>													
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	11			96
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
08		62 N	-0-	-0-	-62				N	10			106
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			106

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT) FORTUNA EXPLORATION, INC. TOMLINSON, N.E.		93973 500 278703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
WELL #:		1		RRCID -> 120508		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2806 - 2810				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE) CHOLLA PETROLEUM, INC. GRAGG NORTH		94181 003 150683		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 4353		PERF. 4256 - 4294				
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			27
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			27
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			27
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			27
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			27
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			27

HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH		387991		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4150 - 4158				
06	1090 N	122	-0-	-968	-0-	122	2			Y	-0-			14
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-			14
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-			14
09	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2			Y	-0-			14
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-			14
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-			14

GRAGG NORTH		WELL #:		4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 4160 - 4168		
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-			14
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-			14
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-			14
09	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-			14
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-			14
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W.A.T. (3600) 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				
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			188
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			188
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			188
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-			188
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-			188
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-			188

W-B (CONGLOMERATE)		94209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750									
WINDHAM J. T.		WELL #: 1 C		RRCID -> 061709		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 0			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

W.B. WRIGHT (CONGL)		94235 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
SCRANTON EXPLORATION		760227								
WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 255488		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438		
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-
07	0 N	66	-0-	66	-0-	66	2	N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

W.D.H. (MARBLE FALLS)		94255 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
PLACE OIL AND GAS CO.		667700								
POWERS, ET AL		WELL #: 1 A		RRCID -> 270187		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3252 - 3256		
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-	-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-	-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-	-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-
10	682 N	220	-0-	-462	-0-	220	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON		94255 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
		667700								
		WELL #: 2		RRCID -> 270188		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298		
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS)		94268 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
TOWER RESOURCES INC		862857								
MITCHELL, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 110965		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

3 B ENTERPRISES, INC.		953632		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
RINGO		862857								
		WELL #: 10		RRCID -> 113370		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438		
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	Y	-0-	-0-
07	837 N	712	-0-	-125	-0-	712	2	Y	-0-	-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	Y	-0-	-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	Y	-0-	-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	Y	-0-	-0-
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	Y	-0-	-0-

WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	127400	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	1731	PERF.	1528 - 1540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W.P. (CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. MCINTIRE		94354 500 088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	2	RRCID ->	292035	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3669 - 3679	
06	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
08	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
09	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
10	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
11	360 #	285	-0-	-75	-0-	285	3	N	-0-			-0-

WADDELL RANCH (CONGL) HILLTOP PETROLEUM LLC W B R -WADDELL RANCH		94490 500 388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	132095	COMPL. DATE	06/02/1989	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	3624 - 3628	
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			35
07	1023 N	628	-0-	-395	-0-	626	2	N	2			37
08	1023 N	595	-0-	-428	-0-	594	2	N	1			38
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-			38
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-			38
*11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-			38

WADDELL		94490 500 388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	2	RRCID ->	148786	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3522 - 3526	
06	720 N	570	-0-	-150	-0-	564	2	N	5			186
07	775 N	126	-0-	-649	-0-	126	2	N	-0-	165	1	21
08	806 N	119	-0-	-687	-0-	119	2	N	-0-			21
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	5			26
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-			26
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			26

WALKER-BUCKLER (CADD) OKIE OPERATING COMPANY, LTD. EWB		94755 250 621080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
		WELL #:	1	RRCID ->	267601	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	4563	PERF.	4278 - 4280	
06	930 N	704	-0-	-226	-0-	679	2	N	23			64
07	930 N	663	-0-	-267	-0-	641	2	N	20			84
08	775 N	199	-0-	-576	-0-	193	2	N	5			89
09	690 N	266	-0-	-424	-0-	252	2	N	13			102
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	648	2	N	17			119
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	577	2	N	45			164

WALKER-DAVIS (CADD) PARKER ENERGY COMPANY WALKER ESTATE		94762 166 640154		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	D 1	RRCID ->	018517	COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL DEPTH	3184	PERF.	3098 - 3116	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)		94762 301		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
COOPER, O.R.		WELL #: 2		RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3832 - 3851			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
BUCKLER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 217082		COMPL. DATE 06/12/1974		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3858 - 3872			
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-		23
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-		23
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-		23
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-		23
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-		23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		94762 332		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
COOPER, O. R.		WELL #: 2B		RRCID -> 084831		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3926 - 3941			
06	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-		9
07	680 R	680	-0-	-0-	-0-	656	3	24	9	N	22		31
08	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-		31
09	914 R	914	-0-	-0-	-0-	880	3	34	9	N	31	53 1	9
10	941 R	941	-0-	-0-	-0-	919	3	22	9	N	20		29
11	827 R	827	-0-	-0-	-0-	809	3	18	9	N	16		45

PONDEROSA		WELL #: 1		RRCID -> 182933		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3905 - 3911			
06	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-		197
07	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-		197
08	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-		197
09	330 #	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-		197
10	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-		197
11	390 #	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-		197

LEVERIDGE, M. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218210		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4000 - 4050			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

DENTON EXPLORATION, INC.		216418		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
CHANDLER 'A'		WELL #: 1DX		RRCID -> 165393		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3925 - 3935			
06	120 #	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-		-0-
07	124 #	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-		-0-
08	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-		-0-
09	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-		-0-
10	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-		-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED	49B			CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY				640154									
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-	7	
07		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-	7	
08		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-	7	
09		8 #	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	7	
10		8 #	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	7	
11		8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT	7	

PETEX				659782									
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	199335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3941 - 3955	
06		540 #	488	-0-	-52	-0-	488	2		N	-0-	102	
07		620 #	503	-0-	-117	-0-	503	2		N	-0-	102	
08		620 #	514	-0-	-106	-0-	493	2	21 9	N	19	6	
09		600 #	467	-0-	-133	-0-	447	2	20 9	N	18	24	
10		515 R	515	-0-	-0-	-0-	478	2	37 9	N	34	58	
11		510 #	487	-0-	-23	-0-	463	2	24 9	N	22	80	

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)				94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675									
WALKER, ALICE, -B-				WELL #:	1	RRCID ->	018521	COMPL. DATE	02/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4010 - 4020	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153	
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	153	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153	

DAVIS, R. 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	181403	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4054 - 4064	
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-	-0-	
07		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2		N	-0-	-0-	
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-	-0-	
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-	-0-	
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280									
BUCKLER TRUST				WELL #:	1 C	RRCID ->	066891	COMPL. DATE	05/31/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2				WELL #:	8	RRCID ->	139202	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3956 - 4008	
06		390 N	285	-0-	-105	-0-	285	2		N	-0-	14	
07		434 N	283	-0-	-151	-0-	283	2		N	-0-	14	
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-	14	
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-	14	
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-	14	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14	

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
LINK "N1"				WELL #: 1	RRCID -> 209226	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 4062	- 4080		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		840 N	770	-0-	-70	-0-	770 2	N	-0-	-0-	
07		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-	-0-	
08		868 N	436	-0-	-432	-0-	436 2	N	-0-	-0-	
09		780 N	435	-0-	-345	-0-	435 2	N	-0-	-0-	
10		868 N	754	-0-	-114	-0-	754 2	N	-0-	-0-	
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-	-0-	

LINK "24"				WELL #: 6	RRCID -> 213187	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 4050	- 4070		
06		420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2	N	-0-	-0-	
07		496 N	315	-0-	-181	-0-	315 2	N	-0-	-0-	
08		496 N	455	-0-	-41	-0-	455 2	N	-0-	-0-	
09		390 N	380	-0-	-10	-0-	380 2	N	-0-	-0-	
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-	-0-	
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-	-0-	

PARKER ENERGY COMPANY				640154		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 140736	COMPL. DATE 09/03/1991	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3928	- 3973		
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

PETEX				659782		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE, -A-				WELL #: 1 C	RRCID -> 018523	COMPL. DATE 04/13/1958	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 3942	- 3952		
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-	7	
07		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2	N	-0-	7	
08		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	N	-0-	7	
09		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2	N	-0-	7	
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	N	-0-	7	
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-	7	

BUCKLER, J. TRUST				WELL #: 1 L	RRCID -> 089456	COMPL. DATE 11/19/1982	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4045	- 4176		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			30
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			30
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			30
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-			30
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			30
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			30

MOON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 179316 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2023

MOON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 182477 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054

06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	N	2			41
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	301	3	3	9	N	3			44
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	297	3	2	9	N	2			46
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	327	3	4	9	N	4			50
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	352	3	3	9	N	3			53
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			53

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 WALKER-BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 161447 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026

06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-

GTG OPERATING, LLC 337080
 BLACK BROS. WELL #: 34BB RRCID -> 261072 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990

06	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	192	1	4760	2	N	-0-			237
07	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	192	1	4760	2	N	-0-			237
08	5270 X	4952	-0-	-318	-0-	192	1	4760	2	N	-0-			237
09	5100 X	4952	-0-	-148	-0-	490	1	4462	2	N	-0-			237
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT			237
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			237

BLACK BROS. WELL #: 37BB RRCID -> 261627 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
BUCKLER-TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	095232	COMPL. DATE	01/11/1975	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3991 - 3998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		390 N	285	-0-	-105	-0-	285 2			N	-0-			-0-
07		434 N	283	-0-	-151	-0-	283 2			N	-0-			-0-
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	480 2	4	9	N	4	4	8	-0-
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2			N	-0-			-0-
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-	567 2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KROH OPERATING LLC				478245		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
DAILY "1044" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	242502	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	4114 - 4148	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEX				659782		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
WALKER, ALICE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	195285	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3984 - 3994	
06		540 N	529	-0-	-11	-0-	529 2			N	-0-			108
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-			108
08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-			108
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			N	-0-			108
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2			N	-0-			108
11		570 N	554	-0-	-16	-0-	554 2			N	-0-			108

DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #:	2	RRCID ->	236956	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4122 - 4154	
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-			34
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-			34
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-			34
09		480 N	345	-0-	-135	-0-	345 2			N	-0-			34
10		496 N	322	-0-	-174	-0-	322 2			N	-0-			34
11		390 N	49	-0-	-341	-0-	49 2			N	-0-			34

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	
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-			-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-			-0-
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-			-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-			-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
LEVERIDGE, M.R.				WELL #:	1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4083 - 4190	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
MOON RANCH "G"				WELL #:	1	RRCID ->	176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-		869	3	15	9	Y	14		66
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-		887	3	10	9	Y	9		75
08	899 N	862	-0-	-37	-0-		851	3	11	9	Y	10		85
09	870 N	838	-0-	-32	-0-		830	3	8	9	Y	7		92
10	899 N	872	-0-	-27	-0-		861	3	11	9	Y	10		102
11	840 N	780	-0-	-60	-0-		770	3	10	9	Y	9		111

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262										
LINK '58'				WELL #:	2	RRCID ->	202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3961 - 3968	
06	690 N	660	-0-	-30	-0-		657	2	3	9	N	3		84
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-		687	2	3	9	N	3		87
08	713 N	674	-0-	-39	-0-		671	2	3	9	N	3		90
09	660 N	592	-0-	-68	-0-		589	2	3	9	N	3		93
10	682 N	643	-0-	-39	-0-		640	2	3	9	N	3		96
11	660 N	628	-0-	-32	-0-		624	2	4	9	N	4		100

LINK '24'				WELL #:	5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 - 3710	
06	540 N	477	-0-	-63	-0-		477	2			N	-0-		-0-
07	589 N	385	-0-	-204	-0-		385	2			N	-0-		-0-
08	620 N	556	-0-	-64	-0-		556	2			N	-0-		-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-		464	2			N	-0-		-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-		787	2			N	-0-		-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-		744	2			N	-0-		-0-

CHERYL "51"				WELL #:	1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 - 3820	
06	810 N	809	-0-	-1	-0-		670	2	139	9	N	126	168 1	105
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		911	2	172	9	N	156	169 1	92
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		863	2	164	9	N	149	166 1	75
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-		803	2	162	9	N	147		222
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		843	2	178	9	N	162	175 1	209
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-		802	2	164	9	N	149	171 1	187

PARKER ENERGY COMPANY				640154										
WALKER ESTATE				WELL #:	1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-		-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		49

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
WALKER, ALICE, -B-		WELL #:		1 C	RRCID -> 018530	COMPL. DATE	05/11/1958	TOTAL DEPTH	4413	PERF. 4048 - 4058	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-

THOMAS		WELL #:		2L	RRCID -> 148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3976 - 4076	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALSH RANCH (ATOKA 1)		94953 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.		895060									
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242976	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 4690 - 4710		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER)		94953 420		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.		895060									
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242397	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 5034 - 5050		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT		-0-
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-

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 252537	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	6083	PERF. 5024 - 5070		
06	9660 #	303	-0-	-9357	-0-	303	2	Y	-0-		-0-
07	9982 #	133	-0-	-9849	-0-	133	2	Y	-0-		-0-
08	9796 #	45	-0-	-9751	-0-	45	2	Y	-0-		-0-
09	8520 #	-0-	-0-	-8520	-0-			Y	-0-		-0-
10	7068 #	-0-	-0-	-7068	-0-			Y	-0-		-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)		94953 430		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.		895060									
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242465	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 4946 - 4976		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)			94954 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER					
WALSH & WATTS, INC.			895060											
WALSH RANCH WEST			WELL #: G 4			RRCID -> 236580			COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5912 - 5924					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4			RRCID -> 236600			COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST			WELL #: S 4			RRCID -> 245556			COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST			WELL #: M 4			RRCID -> 247982			COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 7			RRCID -> 248833			COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST			WELL #: S 5			RRCID -> 252143			COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST			WELL #: S 7			RRCID -> 252535			COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE)		94954 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
WALSH & WATTS, INC.		895060								
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 237132		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 237158		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 246412		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5886 - 5904		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220		N	NO RPT		-0-
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-

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 7		RRCID -> 250171		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 251420		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: M 4		RRCID -> 252801		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 5		RRCID -> 253868		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060													
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3) 94955 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
WALSH & WATTS, INC. 895060													
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 238290 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4) 94955 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER													
WALSH & WATTS, INC. 895060													
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237945 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
HW OPERATING, LLC 341598													
ELDER WELL #: 2 RRCID -> 262055 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060													
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236065 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110													
06	600 N	10	-0-	-590	-0-	10	2		Y	-0-			15
07	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2		Y	-0-			15
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2		Y	-0-			15
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-			15
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-			15
11	3000 N	3183	-0-	183	183	3183	2		Y	-0-			15

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160													
06	14B2 EXT	2482	-0-	2482	2482	2482	2		Y	-0-			31
07	2482 X	-0-	-0-	-2482	-0-				Y	-0-			31
08	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-				Y	-0-			31
09	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-				Y	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060													
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		540 N	7	-0-	-533	-0-	7 2		Y	-0-			7
07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y	-0-			7
08		868 N	547	-0-	-321	-0-	547 2		Y	-0-			7
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		Y	-0-			7
10		682 N	645	-0-	-37	-0-	645 2		Y	-0-			7
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		Y	-0-			7

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 6216 - 6236													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180													
06		540 N	24	-0-	-516	-0-	24 2		Y	-0-			7
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-			7
08		806 N	652	-0-	-154	-0-	652 2		Y	-0-			7
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-			7
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-			7
11		630 N	616	-0-	-14	-0-	616 2		Y	-0-			7

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168													
06		3000 N	2283	-0-	-717	13357	2283 2		Y	-0-			20
07		3100 N	2350	-0-	-750	12607	2350 2		Y	-0-			20
08		3100 N	2342	-0-	-758	11849	2342 2		Y	-0-			20
09		3000 N	2264	-0-	-736	11113	2264 2		Y	-0-			20
10		3100 N	2194	-0-	-906	10207	2194 2		Y	-0-			20
11		3000 N	2217	-0-	-783	9424	2217 2		Y	-0-			20

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180													
06	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-			35
07	DLQ	G-10	540	-0-	540	546	540 2		Y	-0-			35
08		1004 N	458	-0-	-546	-0-	458 2		Y	-0-			35
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-			35
10		465 N	353	-0-	-112	-0-	353 2		Y	-0-			35
11		450 N	426	-0-	-24	-0-	426 2		Y	-0-			35

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170													
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			4
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-			4
08		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2		Y	-0-			4
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			4
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			4
11		120 N	56	-0-	-64	-0-	56 2		Y	-0-			4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-			25
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		Y	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS)			95294 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703									
RANCH EIGHT			WELL #: 2		RRCID -> 129914		COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 3424		PERF. 2845 - 2857	
06	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-

WATSON (CADD0)			95493 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.			292000									
EUBANKS "A"			WELL #: 1		RRCID -> 092942		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 4612		PERF. 3750 - 3760	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
09	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-

WATTS (GARDNER SAND)			95502 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
CAMPANA PETROLEUM COMPANY			127700									
HELM "A"			WELL #: 1		RRCID -> 118292		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5598		PERF. 5477 - 5507	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	129
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	129
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019												

WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//		95502 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN								
TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.				868730											
BURWICK, WILLIE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	288614	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	5679	PERF.	5590 - 5600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-				-0-
07		471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-				-0-
08		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-				-0-
09		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-				-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
11		120 #	43	-0-	-77	-0-	43	3		N	-0-				-0-

3 S PRODUCTION, INC.				953796			CNTY: STEPHENS								
JONES, MARY -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	056183	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WAYLAND				95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725											
ALLEN				WELL #:	1	RRCID ->	070781	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	2359	PERF.	N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC				261252			CNTY: STEPHENS								
FAMBROUGH CARL				WELL #:	1 U	RRCID ->	060029	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4035	PERF.	1852 - 0		
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-				-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-				-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FAMBROUGH CARL				WELL #:	2	RRCID ->	063954	COMPL. DATE	10/15/1975	TOTAL DEPTH	1928	PERF.	N/A		
06	99 N	49	-0-	-50	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FAMBROUGH CARL				WELL #:	3	RRCID ->	065000	COMPL. DATE	01/19/1976	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	N/A		
06	99 N	49	-0-	-50	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WAYLAND
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH, CARL //CONT.// 261252
WELL #: 1 RRCID -> 148388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 1934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	95 N	47	-0-	-48	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO, J. M. - CANAN WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WAYLAND (STRAWN 2175) 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STOKER, I.A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

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

WAYLAND, NE. (STRAWN) 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SEELY OIL COMPANY 763148
CRUDGINGTON WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

06	330 N	280	-0-	-50	-0-	96	1	184	2	N	-0-
07	341 N	247	-0-	-94	-0-	99	1	148	2	N	-0-
08	248 N	148	-0-	-100	-0-	99	1	49	2	N	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	96	1	210	2	N	-0-
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	99	1	19	2	N	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

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

OIL AND GAS DIVISION

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) BRAKA OPERATING, L.L.C. LANGFORD, G. R.		95525 600 088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	185432	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	3976 - 4004		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-			-0-
10		155 N	71	-0-	-84	-0-	71 2		N	-0-			-0-
11		150 N	32	-0-	-118	-0-	32 3		N	-0-			-0-
CC OIL & GAS MORRIS		140617		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	097829	COMPL. DATE	11/21/1981	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4020 - 4030		
06		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 3		N	-0-			26
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			26
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			26
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			26
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			26
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			26
MORRIS "A"		140617		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	131819	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	4229	PERF.	3978 - 4095		
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			329
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			329
08		155 N	107	-0-	-48	-0-	107 3		N	-0-			329
09		150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3		N	-0-			329
10		155 N	74	-0-	-81	-0-	74 3		N	-0-			329
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			329
PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G. R.		641520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	083300	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3932 - 3940		
06		3930 X	3786	-0-	-144	-0-	3786 2		N	-0-			60
07		4061 X	3906	-0-	-155	-0-	3906 2		N	-0-			60
08		4061 X	3817	-0-	-244	-0-	3817 2		N	-0-			60
09		3870 X	3668	-0-	-202	-0-	3668 2		N	-0-			60
10		3906 X	3752	-0-	-154	-0-	3752 2		N	-0-			60
11		3780 X	3630	-0-	-150	-0-	3630 2		N	-0-			60
SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON		763148		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	2	RRCID ->	102232	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	4271	PERF.	3932 - 3938		
06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-			-0-
07		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
08		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		N	-0-			-0-
09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-			-0-
10		403 N	155	-0-	-248	-0-	155 2		N	-0-			-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. BRAZDA "A"		850964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	2AU	RRCID ->	122155	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3984 - 4020		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)			95525 650		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726									
SATTERWHITE "A"			WELL #: 3		RRCID -> 122040			COMPL. DATE 08/14/1986			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3994 - 4018	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06	348	186	-0-	-162	-0-	186 2		-0-			-0-	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		-0-			-0-	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		-0-			-0-	
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		-0-			-0-	
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		-0-			-0-	
11	240 N	175	-0-	-65	-0-	175 3		-0-			-0-	

SATTERWHITE "A"			WELL #: 4		RRCID -> 123323			COMPL. DATE 02/03/1987			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073	
06	278	149	-0-	-129	-0-	149 2		-0-			-0-	
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		-0-			-0-	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		-0-			-0-	
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		-0-			-0-	
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		-0-			-0-	
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		-0-			-0-	

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)			95583 200		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889									
HICKS			WELL #: 1		RRCID -> 082456			COMPL. DATE 11/07/1978			TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022												

WEATHERFORD (ATOKA UP.)			95583 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER	
CASE RESOURCES, LLC			139140									
AREY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 080460			COMPL. DATE 07/12/1978			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	

HILLTOP PETROLEUM LLC			388911									
NEAL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 080329			COMPL. DATE 05/22/1978			TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-	
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-	
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-	
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-	
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-	

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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEATHERFORD (STRAWN) 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ADAMI COMPRESSOR SERVICE 003974
BOYLES, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077003 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	140	-0-	-460	-0-	140	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	589 N	273	-0-	-316	-0-	273	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	620 N	142	-0-	-478	-0-	142	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ATWOOD, BILLY 036644
DUGAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 082131 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647

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

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
MONCRIEF RANCH WELL #: 2 RRCID -> 077283 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	77	1	219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	123	1	250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	137	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	103	1	226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	68	1	278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	109	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	54	1	154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	76	1	155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	81	1	123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	60	1	132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	35	1	140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	44	1	110	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	125				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEATHERFORD, SE. (1900)		//CONT.//		95589 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
RYDEL, A. C., JR.				739831									
BOWMAN-RYDEL		WELL #:		2	RRCID ->	108890	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	1513 - 1518	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, SW. (ATOKA)				95590 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PARKER					
PM RANCH				631370									
BLACK		WELL #:		1	RRCID ->	080877	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4650 - 4662	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO)				95590 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
GIANT NRG CO., LP				302592									
PORTER		WELL #:		1	RRCID ->	138751	COMPL. DATE	01/03/1991	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4226 - 4256	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2023													

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)				95590 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER					
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639									
COTTEN "A"		WELL #:		2 C	RRCID ->	083902	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	2532 - 2556	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FTM INCORPORATED				288406					CNTY: PARKER				
WILEY, B													
		WELL #:		1	RRCID ->	081430	COMPL. DATE	06/11/1978	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2418 - 2458	
06	600 N	577	-0-	-23	B	-0-	78	1	499	2	N	-0-	-0-
07	620 N	551	-0-	-69	B	-0-	69	1	482	2	N	-0-	-0-
08	558 N	553	-0-	-5	B	-0-	73	1	480	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	62	1	434	2	N	-0-	-0-
10	558 N	553	-0-	-5	B	-0-	62	1	491	2	N	-0-	-0-
11	540 N	506	-0-	-34	B	-0-	56	1	450	2	N	-0-	-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP				302592								
FULLER				WELL #: 6	RRCID -> 084280	COMPL. DATE 11/04/1995	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1200	- 1204			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	390 N	260	-0-	-130 B	-0-	260 2	N	-0-	-0-			
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-	-0-			
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-	-0-			
10	403 N	311	-0-	-92 B	-0-	311 2	N	-0-	-0-			
*11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-	-0-			

CIRCLE W RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 162281	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 2304	PERF. 2135	- 2145			
06	150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75 2	N	-0-	-0-			
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-	-0-			
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-	-0-			
10	155 N	33	-0-	-122 B	-0-	33 2	N	-0-	-0-			
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-	-0-			

RKW OPERATING LLC				714311	RRCID -> 084276	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 4055	PERF. 2462	- 2481			
HARRINGTON				WELL #: 1								
06	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2	N	-0-	-0-			
07	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2	N	-0-	-0-			
08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-	-0-			
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-	-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930	RRCID -> 084287	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2315	- 2317			
FULLER, J. GU				WELL #: 1								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			

WEATHERFORD, SW (3000)				95590 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
PEOPLES, MELVIN				WELL #: 1	RRCID -> 081422	COMPL. DATE 08/14/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3274	- 3311			
06	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	31 1	198 2	N	-0-	2		
07	248 N	174	-0-	-74 B	-0-	22 1	152 2	N	-0-	2		
08	248 N	135	-0-	-113 B	-0-	18 1	117 2	N	-0-	2		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	240 N	141	-0-	-99 B	-0-	18 1	123 2	N	-0-	2		
10	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	16 1	127 2	N	-0-	2		
*11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	15 1	122 2	N	-0-	2		

BRADFORD, E.M.				WELL #: 2	RRCID -> 084274	COMPL. DATE 10/27/1978	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 2985	- 2995			
06	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	7 1	44 2	N	-0-	-0-		
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	11 1	78 2	N	-0-	-0-		
08	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	8 1	50 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	9 1	65 2	N	-0-	-0-		
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	10 1	80 2	N	-0-	-0-		
*11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	8 1	68 2	N	-0-	-0-		

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) SOMERSET OPERATING, LLC PLUMLEE "A"				95595 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
				101481			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
				2	132383	09/25/1989	4410	4118	4152			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	B	488 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	395 N	395	-0-	-0-	B	395 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. BAILEY				629889			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
				1	081427	08/09/1978	4250	3897	4042			
06	210 N	113	-0-	-97	B	15 1	98 2	N	-0-			13
07	268 N	268	-0-	-0-	B	34 1	234 2	N	-0-			13
08	264 N	264	-0-	-0-	B	35 1	229 2	N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	249 N	249	-0-	-0-	B	31 1	218 2	N	-0-			13
*10	284 N	284	-0-	-0-	B	32 1	252 2	N	-0-			13
11	270 N	268	-0-	-2	B	29 1	239 2	N	-0-			13

WITHERSPOON, T. R.							WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
				1	084275	10/06/1978	4230	4009	4094			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2022												

WEEDON (MARBLE FALLS) SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. WINN, PAUL				95823 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
				806190			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
				1	128863	10/24/1988	2450	2348	2360			
06	30 #	20	-0-	-10		20 3		N	-0-			5
07	31 #	23	-0-	-8		23 3		N	-0-			5
08	31 #	22	-0-	-9		22 3		N	-0-			5
09	30 #	20	-0-	-10		20 3		N	-0-			5
10	31 #	19	-0-	-12		19 3		N	-0-			5
11	30 #	16	-0-	-14		16 3		N	-0-			5

WINN, PAUL							WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
				2	128864	10/25/1988	2469	2380	2392			
06	30 #	20	-0-	-10		20 3		N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8		23 3		N	-0-			-0-
08	31 #	21	-0-	-10		21 3		N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11		19 3		N	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12		19 3		N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15		15 3		N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WEED VALLEY (900)		95827 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
SWINT		WELL #: 1A		RRCID -> 085022	COMPL. DATE 08/08/1979	TOTAL DEPTH 1080	PERF. 920	-	926	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		95827 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
SWINT		WELL #: 1		RRCID -> 115619	COMPL. DATE 08/03/1979	TOTAL DEPTH 2866	PERF. 2686	-	2814	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
LINDLEY, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 115620	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2787	-	2833	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
LINDLEY, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 115621	COMPL. DATE 07/23/1979	TOTAL DEPTH 2885	PERF. 2794	-	2808	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LINDLEY, W.W.		WELL #: 3		RRCID -> 115622	COMPL. DATE 04/14/1980	TOTAL DEPTH 2802	PERF. 2712	-	2716	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2727 - 2731				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	218844	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEILLAN (STRAWN)		95933 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER								
SOMERSET OPERATING, LLC		101481													
FORD		WELL #:		1	RRCID ->	093663	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5730	PERF. 2790 - 2796				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDON (CONGLOMERATE)		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				
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-				-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-				-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-				-0-
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-				-0-
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-				-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELDON, J. K.		WELL #:		1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3675 - 3688
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62

WELDON, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3678 - 3688				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
HINKSON		WELL #:		1B	RRCID ->	242375	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 4179 - 4197	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		909 N	909	-0-	-0-	908 3		1 9	Y	1		65
07		843 N	843	-0-	-0-	843 3			Y	-0-		65
08		911 N	911	-0-	-0-	910 3		1 9	Y	1		66
09		862 N	862	-0-	-0-	862 3			Y	-0-		66
10		826 N	826	-0-	-0-	826 3			Y	-0-		66
11		782 N	782	-0-	-0-	782 3			Y	-0-		66

HINKSON		WELL #:		1A	RRCID ->	242828	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF. 4126 - 4172	
06		82 N	82	-0-	-0-	82 3			Y	-0-		18
07		155 N	128	-0-	-27	128 3			Y	-0-		18
08		125 N	125	-0-	-0-	70 3		55 9	Y	50		68
09		73 N	73	-0-	-0-	73 3			Y	-0-		68
10		264 N	264	-0-	-0-	264 3			Y	-0-		68
11		580 N	580	-0-	-0-	580 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	
06		58 N	58	-0-	-0-	58 3			Y	-0-		-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	60 3			Y	-0-		-0-
08		56 N	56	-0-	-0-	56 3			Y	-0-		-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	57 3			Y	-0-		-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	51 3			Y	-0-		-0-
11		60 N	55	-0-	-5	55 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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		38

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655				CNTY: PALO PINTO				
CLEMENS		WELL #:		1 C	RRCID ->	091005	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5170 - 5176	
06		1 N	1	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
11		1 N	NO RPT	-0-	-1				N	NO RPT		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: PALO PINTO				
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099127	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4908 - 5405	
06		288 N	288	-0-	-0-	288 2			N	-0-		-0-
07		341 N	292	-0-	-49	292 2			N	-0-		-0-
08		341 N	262	-0-	-79	262 2			N	-0-		-0-
09		449 N	449	-0-	-0-	449 2			N	-0-		-0-
10		301 N	301	-0-	-0-	301 2			N	-0-		-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	264 2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) //CONT.// 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930												
FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

06		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 2		N	-0-		71
07		279 N	210	-0-	-69	-0-	210 2		N	-0-		71
08		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2		N	-0-		71
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		71
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		71
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 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												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		259

WHITLEY (GRAY SAND) 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												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

WHITT (BASAL CONGL.) 97120 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
ATOKA OPERATING, INC. 036606												
MCCLENDON, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 211989 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006												
06		600 N	572	-0-	-28	-0-	572 2		N	-0-		-0-
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-		-0-
08		651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2		N	-0-		-0-
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
10		682 N	600	-0-	-82	-0-	600 2		N	-0-		-0-
*11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		-0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993												
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	552 3	6 9	N	5		83
07		496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3		N	-0-		83
08		1085 N	472	-0-	-613	-0-	470 3	2 9	N	2		85
09		570 N	451	-0-	-119	-0-	447 3	4 9	N	4		89
10		496 N	460	-0-	-36	-0-	456 3	4 9	N	4		93
11		450 N	432	-0-	-18	-0-	428 3	4 9	N	4		97

RKW OPERATING LLC 714311												
POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A												
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITT (BIG SALINE)		//CONT.//			97120 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925										
MILLER, MARY					WELL #:	1	RRCID ->	083581	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4943 - 4971		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			20
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3		Y	-0-			20
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3		Y	-0-			20
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	3		Y	-0-			20

WHITT (4000)					97120 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC					190494										
WATERS TRAVIS E					WELL #:	1	RRCID ->	060401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 1947 - 1970		
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT		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-

RKW OPERATING LLC					714311										
POWELL, HELEN					WELL #:	2	RRCID ->	126148	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	5273	PERF. 4172 - 4238		
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925										
BALLARD, F.B.					WELL #:	1	RRCID ->	090777	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 4046 - 4116		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	3		Y	-0-			-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	3		Y	-0-			-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-		537	3		Y	-0-			-0-
11		420 N	81	-0-	-339	-0-		81	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		
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033	2		N	-0-			76
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	2		N	-0-			76
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-		932	2		N	-0-			76
09		801 N	801	-0-	-0-	-0-		801	2		N	-0-			76
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-		716	2		N	-0-			76
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-		876	2		N	-0-			76

WILENA (DUFFER)					97370 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
SEELY OIL COMPANY					763148										
ROBERTSON, PEARL					WELL #:	1	RRCID ->	198911	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4036 - 4056		
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-		90	1	205	2	N	-0-		163
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-		93	1	365	2	N	-0-		163
08		434 N	231	-0-	-203	-0-		93	1	138	2	N	-0-		163
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-		163
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-		163
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-		163

OIL AND GAS DIVISION

WILES (CONGL. 3450)		97373 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS		
L.C.S. PRODUCTION COMPANY		479574								
ELLIS, D. N.		WELL #: 2		RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3585 - 3640		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	690 #	606	-0-	-84	-0-	606 2	N	-0-		-0-
07	682 #	634	-0-	-48	-0-	634 2	N	-0-		-0-
08	682 #	652	-0-	-30	-0-	652 2	N	-0-		-0-
09	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		-0-
10	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		-0-
11	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		-0-

WILLIAM & JACK		97554 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196								
BLACK BROTHERS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077		
06	1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	1484 3	6 9 N	5		95
07	1643 #	1617	-0-	-26	-0-	1606 3	11 9 N	10		105
08	1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1842 3	12 9 N	11		116
09	1590 #	1582	-0-	-8	-0-	1571 3	11 9 N	10		126
10	1612 #	1506	-0-	-106	-0-	1453 3	53 9 N	48	165 1	9
11	1800 #	1794	-0-	-6	-0-	1792 3	2 9 N	2		11

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE)		97601 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
KLH OIL & GAS, INC.		448810								
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014		
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851								
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198		
06	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 2	Y	-0-		-0-
07	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 2	Y	-0-		-0-
08	620 #	603	-0-	-17	-0-	603 2	Y	-0-		-0-
09	600 #	461	-0-	-139	-0-	461 2	Y	-0-		-0-
10	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629 2	Y	-0-		-0-
11	600 #	585	-0-	-15	-0-	585 2	Y	-0-		-0-

SRC-ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097		
06	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	Y	-0-		32
07	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	Y	-0-		32
08	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	Y	-0-		32
09	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760 2	Y	-0-		32
10	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	Y	-0-		32
11	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	Y	-0-		32

SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198		
06	2099 R	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2	N	-0-		4
07	2257 R	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	N	-0-		4
08	2182 R	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2	N	-0-		4
09	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2	N	-0-		4
10	2422 R	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2	N	-0-		4
11	2356 R	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2	N	-0-		4

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 #	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07	124 #	68	-0-	-56	-0-	68 2		N	-0-			-0-
08	124 #	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
09	120 #	6	-0-	-114	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10	62 #	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11	90 #	5	-0-	-85	-0-	5 2		N	-0-			-0-

SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

06	240 #	173	-0-	-67	-0-	173 2		Y	-0-			-0-
07	248 #	191	-0-	-57	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
08	217 #	157	-0-	-60	-0-	157 2		Y	-0-			-0-
09	210 #	127	-0-	-83	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
10	186 #	171	-0-	-15	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929

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

GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862

06	150 #	139	-0-	-11	-0-	139 3		N	-0-			-0-
07	186 #	142	-0-	-44	-0-	142 3		N	-0-			-0-
08	186 #	138	-0-	-48	-0-	138 3		N	-0-			-0-
09	180 #	133	-0-	-47	-0-	133 3		N	-0-			-0-
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
11	150 #	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-			-0-

ALLEN, E. A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820

06	1440 #	1063	-0-	-377	-0-	1063 3		N	-0-			4
07	1333 #	1112	-0-	-221	-0-	1112 3		N	-0-			4
08	1302 #	1013	-0-	-289	-0-	1013 3		N	-0-			4
09	1200 #	927	-0-	-273	-0-	927 3		N	-0-			4
10	1147 #	821	-0-	-326	-0-	821 3		N	-0-			4
11	1080 #	713	-0-	-367	-0-	713 3		N	-0-			4

GARMS-LEATHWOOD WELL #: 1 RRCID -> 126405 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 2828

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B DENY	-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

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 STOVER, DON "C" WELL #: 1 RRCID -> 159744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2887 - 2891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 #	250	-0-	-50	-0-	250 3		N	-0-			-0-
07	248 #	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-			-0-
08	248 #	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-			-0-
09	240 #	208	-0-	-32	-0-	208 3		N	-0-			-0-
10	248 #	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-			-0-
11	240 #	232	-0-	-8	-0-	232 3		N	-0-			-0-

STOVER, DON "C" WELL #: 2 RRCID -> 160263 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 3229 PERF. N/A

06	751 R	751	-0-	-0-	-0-	750 3	1 9	N	1			11
07	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-			11
08	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			11
09	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			11
10	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-			11
11	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			11

STOVER, DON "B" WELL #: 2 RRCID -> 161229 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2865 - 2871

06	120 #	50	-0-	-70	-0-	50 3		N	-0-			10
07	124 #	79	-0-	-45	-0-	79 3		N	-0-			10
08	124 #	42	-0-	-82	-0-	42 3		N	-0-			10
09	120 #	39	-0-	-81	-0-	39 3		N	-0-			10
10	93 #	3	-0-	-90	-0-	3 3		N	-0-			10
11	90 #	4	-0-	-86	-0-	4 3		N	-0-			10

WILLIE MAE (2ND CONGL) 97655 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STERLING OIL AND GAS 818896
 SLEMMONS, HAROLD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094300 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 3711 - 3716

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2023 - WELL PLUGGED 08/18/23

SLEMMONS, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 097807 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3626

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023

SLEMMONS, HAROLD WELL #: 2 D RRCID -> 135889 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2023 - WELL PLUGGED 08/16/23

WILLIE MAE (3RD CONGL) STERLING OIL AND GAS MALLORY, O. L.		97655 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		818896									
		WELL #:	1	RRCID ->	095816	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3977 - 3996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2023 - WELL PLUGGED 08/11/23											

SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"		97872 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
		292000									
		WELL #:	1A	RRCID ->	095817	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3658 - 3668	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2023 - WELL PLUGGED 07/17/23											

WILSON SHOSHONE (CONGL.) G & F OIL, INC. EKDAHL		97872 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
		292000									
		WELL #:	1	RRCID ->	144290	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4935 - 4939	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126

WINDHAM, NORTH (MORRIS) D.J. & T. ENERGY DAVIS ESTATE '2'		97924 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
		196227									
		WELL #:	2	RRCID ->	209240	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3395 - 0	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

M & K OPERATING LLC WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		518499									
		WELL #:	1	RRCID ->	018547	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3404 - 3414	
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-

DAVIS, G. R.		WELL #:	1	RRCID ->	018550	COMPL. DATE	04/19/1961	TOTAL DEPTH	3921	PERF. 3404 - 3412	
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101 2	Y	-0-		24
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	-0-		24
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	Y	-0-		24
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	Y	-0-		24
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	Y	-0-		24
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	Y	-0-		24

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.//		97924 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
M & K OPERATING LLC		//CONT.//		518499										
DAVIS, G.R.		WELL #:		2	RRCID ->	083903	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3444 - 3458			
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
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-			17
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			17
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			17
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			17
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			17
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750			PRORATED		CNTY: SHACKELFORD					
WINDHAM, J. D.		WELL #:		282	RRCID ->	018552	COMPL. DATE	04/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3386 - 3402			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)				97930 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD					
DAHAB ENERGY INC.				197200										
WINDHAM, J.D. 81-N		WELL #:		1	RRCID ->	126159	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3154 - 3192			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GLOBAL DRILLING, LLC				310382					CNTY: SHACKELFORD					
DAVIS ESTATE "80"		WELL #:		1	RRCID ->	159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3156 - 3158			
06	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2		N	-0-			111
07	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-			111
08	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2		N	-0-			111
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		N	-0-			111
10	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2		N	-0-			111
11	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			111

WINDHAM, WEST (3400)				97930 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462										
DAVIS "B"		WELL #:		7609	RRCID ->	217816	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3420 - 3438			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			6
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

DAVIS "B"		WELL #:		7612	RRCID ->	221576	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 3446 - 3456			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			6
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

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
DAVIS "WB"		WELL #:		6814	RRCID ->	221668	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3410 - 3416			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	234	-0-	234	1054		231	2	3	9	Y	3			130
07	1091 R	37	-0-	-1054	-0-		37	2			Y	-0-	108	1	22
08	264 R	264	-0-	-0-	-0-		263	2	1	9	Y	1			23
09	420 #	117	-0-	-303	-0-		117	2			Y	-0-			23
10	287 R	287	-0-	-0-	-0-		287	2			Y	-0-			23
*11	228 R	228	-0-	-0-	-0-		214	2	14	9	Y	13			36

DAVIS "B"		WELL #:		7615	RRCID ->	223237	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3420 - 3430			
06	690 #	511	-0-	-179	-0-		511	2			Y	-0-			11
07	713 #	283	-0-	-430	-0-		283	2			Y	-0-			11
08	713 #	341	-0-	-372	-0-		341	2			Y	-0-			11
09	690 #	556	-0-	-134	-0-		556	2			Y	-0-			11
10	700 R	700	-0-	-0-	-0-		700	2			Y	-0-			11
*11	620 R	620	-0-	-0-	-0-		620	2			Y	-0-			11

DAVIS "B"		WELL #:		7616	RRCID ->	223238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3412 - 3426
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	6

DAVIS "B"		WELL #:		7618	RRCID ->	223239	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3400 - 3406
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	6
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

DAVIS		WELL #:		5013	RRCID ->	225249	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	3416 - 3431	
06	510 #	479	-0-	-31	-0-		479	2			Y	-0-	-0-
07	527 #	464	-0-	-63	-0-		464	2			Y	-0-	-0-
08	527 #	320	-0-	-207	-0-		320	2			Y	-0-	-0-
09	510 #	282	-0-	-228	-0-		282	2			Y	-0-	-0-
10	465 #	333	-0-	-132	-0-		333	2			Y	-0-	-0-
11	450 #	435	-0-	-15	-0-		435	2			Y	-0-	-0-

DAVIS		WELL #:		5018	RRCID ->	225885	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3420 - 3440	
06	630 #	599	-0-	-31	-0-		599	2			Y	-0-	-0-
07	651 #	580	-0-	-71	-0-		580	2			Y	-0-	-0-
08	651 #	400	-0-	-251	-0-		400	2			Y	-0-	-0-
09	630 #	353	-0-	-277	-0-		353	2			Y	-0-	-0-
10	589 #	416	-0-	-173	-0-		416	2			Y	-0-	-0-
11	570 #	543	-0-	-27	-0-		543	2			Y	-0-	-0-

DAVIS "B"		WELL #:		7521	RRCID ->	229373	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3409 - 4766
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
DAVIS "B"		WELL #:		7625	RRCID ->	232483	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3418 - 3434		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	660 #	511	-0-	-149	-0-	511	2		Y	-0-			11	
07	682 #	283	-0-	-399	-0-	283	2		Y	-0-			11	
08	682 #	341	-0-	-341	-0-	341	2		Y	-0-			11	
09	660 #	556	-0-	-104	-0-	556	2		Y	-0-			11	
10	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-			11	
*11	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			11	

DAVIS		WELL #:		5020	RRCID ->	239995	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	3556	PERF.	3430 - 3450		
06	DLQ G-10	599	-0-	599	1887	599	2		Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	580	-0-	580	2467	580	2		Y	-0-			-0-	
08	2867 R	400	-0-	-2467	-0-	400	2		Y	-0-			-0-	
09	630 #	353	-0-	-277	-0-	353	2		Y	-0-			-0-	
10	589 #	416	-0-	-173	-0-	416	2		Y	-0-			-0-	
11	570 #	543	-0-	-27	-0-	543	2		Y	-0-			-0-	

DAVIS "WB"		WELL #:		6829	RRCID ->	242069	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3355 - 3366		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750	RRCID ->	018555	COMPL. DATE	06/23/1953	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3413 - 3421		
HENNESSEY, SARAH C.		WELL #:		2										
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WINSLOW (CADD0)		WELL #:		98107 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS							
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		WELL #:		430677										
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	165061	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	3440 - 3448		
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	603	2	97	9	N	88	166	1	148
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	651	2	100	9	N	91	165	1	74
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	636	2	100	9	N	91			165
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	613	2	87	9	N	79	172	1	72
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	589	2	107	9	N	97			169
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	554	2	86	9	N	78	166	1	81

WINSTON (STRAWN 2340)		WELL #:		98118 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #:		213703										
WINSTON, BLANCHE		WELL #:		4	RRCID ->	080815	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2330 - 2355		
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-	
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-	
08	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	3		N	-0-			-0-	
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	3		N	-0-			-0-	
10	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	3		N	-0-			-0-	
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M O		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

WINSTON (STRAWN 2340)		//CONT.//		98118 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION				427179										
DUNLAP, J G				WELL #: 4	RRCID -> 202676	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH 4304	PERF. 2216	-	2222				
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
08	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-			-0-

FREEMAN				WELL #: 2	RRCID -> 212976	COMPL. DATE 08/24/2005	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2218	-	2222				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINSTON RANCH (BIG SALINE)				98125 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: PARKER			
BKV BARNETT, LLC				072504										
VEALE RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 213515	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 6972	PERF. 5278	-	5296				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
10	279 N	86	-0-	-193	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	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				
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD (STRAWN)				98465 500	ASSOCIATED	49B					CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY				042398										
BACON				WELL #: 2	RRCID -> 132380	COMPL. DATE 07/22/1985	TOTAL DEPTH 1424	PERF. 1342	-	1346				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODFIN (MARBLE FALLS)				98517 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: PARKER			
STERLING OIL AND GAS				818896										
WOODFIN				WELL #: 1	RRCID -> 105613	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 5959	PERF. 5504	-	5515				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODS (CONGLOMERATE) 98615 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT" WELL #: 1 RRCID -> 204734 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	27	2	6	9	N	5	4	8	67	
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			67	
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			67	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			67	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			67	
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2	2	8	67	

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3868 - 3964

06	1623	1623	-0-	-0-	-0-	1449	3	174	9	Y	158			592
07	1659	1659	-0-	-0-	-0-	1333	3	326	9	Y	296	475	1	413
08	1794	1794	-0-	-0-	-0-	1607	3	187	9	Y	170			583
09	1710	1710	-0-	-0-	-0-	1533	3	177	9	Y	161	181	1	563
10	1789	1789	-0-	-0-	-0-	1610	3	179	9	Y	163	183	1	543
11	1482	1482	-0-	-0-	-0-	1352	3	130	9	Y	118			661

WOOLFOLK (MARBLE FALLS) 98738 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 ROBERTS, WADE "47" WELL #: 4 RRCID -> 237127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3955 - 3960

06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1030	2	23	9	N	21	51	1	29
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	969	2	22	9	N	20			49
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	995	2	23	9	N	21	48	1	22
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	921	2	23	9	N	21			43
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	785	2	21	9	N	19			62
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	967	2	30	9	N	27	40	1	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

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

WORSHAM-ATKINS (STRAWN) 98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 BRAY, DONALD 089921
 BRAY WELL #: 1 RRCID -> 110698 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1530 - 1587

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-

MASON, ROBERT ELDON 531762
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

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

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC ALEXANDER, A. V.		99140 166 190494		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
WELL #:		1		RRCID -> 018560		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH 3476		PERF. 3263 - 3298	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-

BURRIS, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 018562		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257	
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208	
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-

FULFER, W. T.		WELL #:		5		RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2023 - WELL PLUGGED 10/23/23											

VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

JACOBS, I. N.		WELL #:		1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172	
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-

KEMP, H. J.		WELL #:		1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494													
MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300							
M	O	GAS	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
06	60 N	36	-0-	-24	-0-			36	3		N	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-			41	3		N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-			51	3		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39	3		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	3		N	-0-			-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-			20	3		N	-0-			-0-

MORING, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193							
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-			162	3		N	-0-			-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-			129	3		N	-0-			-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-			140	3		N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-			146	3		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-			157	3		N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-			136	3		N	-0-			-0-

PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298							
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-			426	3		N	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-			327	3		N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-			339	3		N	-0-			-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-			393	3		N	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-			424	3		N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-			375	3		N	-0-			-0-

RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233							
06	210 N	131	-0-	-79	-0-			131	3		N	-0-			-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-			117	3		N	-0-			-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-			98	3		N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-			121	3		N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-			118	3		N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-			114	3		N	-0-			-0-

WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168							
06	420 N	348	-0-	-72	-0-			348	3		N	-0-			-0-
07	434 N	302	-0-	-132	-0-			302	3		N	-0-			-0-
08	372 N	289	-0-	-83	-0-			289	3		N	-0-			-0-
09	360 N	301	-0-	-59	-0-			301	3		N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-			354	3		N	-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-			326	3		N	-0-			-0-

WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264							
06	120 N	105	-0-	-15	-0-			105	3		N	-0-			-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-			64	3		N	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-			86	3		N	-0-			-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-			89	3		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-			99	3		N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-			88	3		N	-0-			-0-

YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311							
06	180 N	157	-0-	-23	-0-			157	3		N	-0-			-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-			158	3		N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-			212	3		N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-			252	3		N	-0-			-0-
10	155 N	13	-0-	-142	-0-			13	3		N	-0-			-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-			180	3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494											
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 3155					
06	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-			-0-

WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 3335					
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			-0-

MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKWELL, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A					
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-

MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A					
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A					
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH													
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494													
MORING, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 042881 COMPL. DATE 08/20/1967 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

PIPES, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088175 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468													
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333													
06	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289													
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282													
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402													
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494									
FULFER, MRS. W.T. ETAL		GAS UNIT1		WELL #:	6	RRCID ->	093664	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3176 - 3221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3			N	-0-		-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-		-0-
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3			N	-0-		-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3			N	-0-		-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-		-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3			N	-0-		-0-

RUSSELL,C.C.				WELL #:	5P	RRCID ->	094299	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3255 - 3325	
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3			N	-0-		-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-		-0-
08		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3			N	-0-		-0-
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3			N	-0-		-0-
10		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3			N	-0-		-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-		-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT				WELL #:	2P	RRCID ->	094690	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3169 - 3266	
06		390 N	365	-0-	-25	-0-	365 3			N	-0-		-0-
07		341 N	250	-0-	-91	-0-	250 3			N	-0-		-0-
08		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3			N	-0-		-0-
09		360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3			N	-0-		-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3			N	-0-		-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-		-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT				WELL #:	2P	RRCID ->	094691	COMPL. DATE	05/08/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3192 - 3290	
06		240 N	204	-0-	-36	-0-	204 3			N	-0-		-0-
07		217 N	163	-0-	-54	-0-	163 3			N	-0-		-0-
08		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3			N	-0-		-0-
09		210 N	191	-0-	-19	-0-	191 3			N	-0-		-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-		-0-
11		180 N	106	-0-	-74	-0-	106 3			N	-0-		-0-

FULBRIGHT,W.C. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	096462	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3244 - 3337	
06		150 N	107	-0-	-43	-0-	107 3			N	-0-		-0-
07		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3			N	-0-		-0-
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3			N	-0-		-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-		-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-		-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-		-0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 3186 - 3247	
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-		-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3			N	-0-		-0-
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3			N	-0-		-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-		-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-		-0-
11		240 N	164	-0-	-76	-0-	164 3			N	-0-		-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3266 - 3329	
06		270 N	206	-0-	-64	-0-	206 3			N	-0-		-0-
07		248 N	175	-0-	-73	-0-	175 3			N	-0-		-0-
08		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3			N	-0-		-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-		-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-		-0-
11		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3			N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//	99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH				
MILLER OPERATING COMPANY LLC			568561							
BARTON, E. M.		WELL #:	2	RRCID -> 018596	COMPL. DATE 10/03/1929	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3173	- 3265
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIS, E. A.		WELL #:	1	RRCID -> 018602	COMPL. DATE 09/26/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3350	- 3363
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EVATT, J. V.		WELL #:	1	RRCID -> 018603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3258 - 3289
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAULDIN, C. D.		WELL #:	1	RRCID -> 018604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3280 - 3300
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MORING, J. B.		WELL #:	1	RRCID -> 018606	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3159 - 3249
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MORING, J. B.		WELL #:	2	RRCID -> 018607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3300 - 3319
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SMITH, J. E., -D-		WELL #:	1	RRCID -> 018609	COMPL. DATE 11/24/1960	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3200	- 3240
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561												
SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367												
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225												
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MINGUS OIL & GAS 569683												
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 3250												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH			
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683							
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		1	RRCID ->	034866	COMPL. DATE	07/02/1964	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		2	RRCID ->	034868	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342	RRCID ->	291845	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3274 - 3296
06	4920 X	3692	-0-	-1228	-0-	3686 2		6 9	N	5	103
07	4898 X	3604	-0-	-1294	-0-	3595 2		9 9	N	8	48
08	4526 X	3807	-0-	-719	-0-	3805 2		2 9	N	2	50
09	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2			N	-0-	50
10	4154 X	4090	-0-	-64	-0-	4090 2			N	-0-	50
*11	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 2			N	-0-	50
STEWART CONTRACT SERVICES				820789	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3223 - 3240
06	390 N	120	-0-	-270	-0-	120 2			N	-0-	196
07	403 N	288	-0-	-115	-0-	288 2			N	-0-	196
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-	196
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	175 2		11 9	N	10	196
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-	196
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT	196
STONEBRIAR OIL LLC				823774	RRCID ->	018597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3250 - 3280
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	49 1	1260 2		N	-0-	-0-
07	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	50 1	1254 2		N	-0-	-0-
08	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1 1	1284 2		N	-0-	-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	4 1	1216 2		N	-0-	-0-
10	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	5 1	1243 2		N	-0-	-0-
11	1230 N	1208	-0-	-22	-0-	5 1	1203 2		N	-0-	-0-
WOOD, JERRY G.				937390	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 3116 - 3121
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)
PENDRAGON OIL CO.
PIERCE -A-

99142 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
651162
WELL #: 2 RRCID -> 147521 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 3		N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 3		N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)
PRYOR PETROLEUM CORPORATION
CHAMBERS, BEN

99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
682038
WELL #: 1 RRCID -> 091039 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442

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

WOFFORD, R. NAT
WOFFORD

935462
WELL #: 1 RRCID -> 089304 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661

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

Y-OH-Y (CADDO)
PETERSON OIL AND GAS LLC
GREENMAN

99157 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
658440
WELL #: 1 RRCID -> 127730 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294

06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 3		N	-0-			-0-
08	403 N	250	-0-	-153	-0-	250 3		N	-0-			-0-
09	420 N	327	-0-	-93	-0-	327 3		N	-0-			-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
STUART, J. N. "B"

99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
088563
WELL #: 26 RRCID -> 195781 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458

06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-

STUART, J.N. "B"

WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
COPELAND RANCH "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		30
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		30
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		30
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		30
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		30
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		30

STUART, J.N. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878			
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542			
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261292		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22 7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 261293		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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-

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)		99319 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
LOFTIN		WELL #: 1		RRCID -> 196507		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3795 - 3805			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

ZOURETTE (MARBLE FALLS			99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COMANCHE		
CIRCLE D OIL & GAS, INC.			153608									
COLE, O. B.			WELL #: 1		RRCID -> 054350		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A	
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLE			WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2704	
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLE			WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709	
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERSON, HAROLD -A-			WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752	
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERSON			WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2722 - 2728	
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON, HAROLD -C-		WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2762 - 2766							
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERSON		WELL #: 1		RRCID -> 092051		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2930 - 2940							
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERSON, HAROLD -D-		WELL #: 5		RRCID -> 096810		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 2791		PERF. 2732 - 2742							
06		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-