
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
ARCH OIL & GAS, LLC		029272															
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563															
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

KOKOMO ENERGY, INC.		474070															
MCWHORTER		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MCWHORTER		WELL #: 5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2890 - 2906									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284															
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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

ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
EDWARDS, JACK				WELL #:	1	RRCID ->	134067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2672	PERF.	1473 - 1478		
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
DAVIDSON -40-				WELL #:	4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF.	N/A		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492											
BARNHILL				WELL #:	1	RRCID ->	263699	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	N/A		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

XSTAR RESOURCES LLC				945934											
BARRON				WELL #:	8	RRCID ->	255381	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	398	PERF.	N/A		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)				00119 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY									
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317											
DAVIS, A. E.				WELL #:	8	RRCID ->	109742	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	1410	PERF.	1234 - 1240		
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317										
DAVIS, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 110809 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201										
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270										
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233										
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172										
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234										
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250										
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317										
WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162										
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201										
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144										
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218										
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244										
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288										
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					70

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

11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					73
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					73
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					73
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					73
*04	24 R	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					73

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

11	390 #	311	-0-	-79	-0-	18	1	293	2	N	-0-					37
12	436 R	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	N	-0-					37
01	403 #	186	-0-	-217	-0-	11	1	175	2	N	-0-					37
02	364 #	122	-0-	-242	-0-	7	1	115	2	N	-0-					37
03	403 #	189	-0-	-214	-0-	11	1	178	2	N	-0-					37
04	390 #	339	-0-	-51	-0-	19	1	320	2	N	-0-					37

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480

11	960 #	838	-0-	-122	-0-	59	1	779	3	N	-0-					-0-
12	992 #	846	-0-	-146	-0-	68	1	778	3	N	-0-					-0-
01	992 #	456	-0-	-536	-0-	38	1	418	3	N	-0-					-0-
02	868 #	465	-0-	-403	-0-	36	1	429	3	N	-0-					-0-
03	868 #	587	-0-	-281	-0-	39	1	548	3	N	-0-					-0-
04	840 #	619	-0-	-221	-0-	40	1	579	3	N	-0-					-0-

ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 EAGLES NEST WELL #: 1 RRCID -> 167090 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699

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

ABERNATHY (3620)		//CONT.//		00350 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000											
NORTH, CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	170703	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3692	-	4092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ABERNATHY (4000)				00350 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BACON ENERGY TURNER				042398											
		WELL #:		1	RRCID ->	161552	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	4308	PERF.	3992	-	4002	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC WHARTON				714311				CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:		2	RRCID ->	111229	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4028	-	4036	
11	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*03	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II) SOJOURNER DRILLING CORPORATION JONES				00423 102	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JONES							
		WELL #:		1	RRCID ->	159977	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4273	-	4277	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

JONES, J. R.				1B	RRCID ->	196085	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	4390	-	4406	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

ACKERS (MORRIS SAND) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC ACKERS "2-34"				00460 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD							
		WELL #:		1	RRCID ->	196438	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5103	PERF.	3446	-	3454	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			59
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			59
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			59
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			59
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			59

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-

ADVANCE (CADD0) 00799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 MORRISON "X" WELL #: 1 RRCID -> 103927 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4044 - 4070

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

AKIN (CADD0) 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

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

PARTECH INVESTMENTS LLC 642685
 DAVIS. G. R. WELL #: 1 RRCID -> 058867 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 3610 PERF. N/A

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

DAVIS. G. R. WELL #: 2 RRCID -> 058868 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3114 - 3147

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

AKIN (CADDO) //CONT.// 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARTECH INVESTMENTS LLC //CONT.// 642685
 DAVIS, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 084848 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3178 - 3184

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

AKIN (CONGLOMERATE) 00989 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 4W OPERATING, LLC 953506
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	168 N	90	-0-	-78	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-

AKIN (LAUDERDALE) 00989 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 TRUST OIL CO. 872124
 BROOKS WELL #: 1R RRCID -> 148745 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2771 - 2794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110

ALBANY (CADDO) 01125 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 CASEY "33-R" WELL #: RRCID -> 190297 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4394 - 4410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	7			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2019

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84	7			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2019

ALBANY (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		01125 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442										
CASEY "32"		WELL #:		RRCID -> 190633	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 4800	-		4814				
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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2019														

ALBANY, S. (ATOKA 4400)		//CONT.//		01129 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442										
VALDEZ		WELL #:		RRCID -> 175653	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 4846	PERF. 4467	-		4473				
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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	7	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019														

ALBANY LEECH (MISS)		//CONT.//		01144 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD							
P.I.D. DRILLING INC		//CONT.//		631265										
HOOKER "17"		WELL #:		RRCID -> 186688	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4690	PERF. 4513	-		4578				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		01402 000	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620										
MCFARLAND		WELL #: C 1		RRCID -> 272945	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6020	-		6090				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

BKV BARNETT, LLC		//CONT.//		072504	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
MCFARLAND-DIXON		//CONT.//		061620										
MCFARLAND-DIXON		WELL #: 2		RRCID -> 207611	COMPL. DATE 11/08/2004	TOTAL DEPTH 6029	PERF. 5813	-		5880				
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
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-			-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-			-0-
01	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2			Y	-0-			-0-
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-			-0-
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-			-0-
04	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2			Y	-0-			-0-

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

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

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

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

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

ALFRED-DONNELL (CADD0) 01456 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 DONNELL, A. D. WELL #: 1C RRCID -> 158654 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3307 - 4335

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

TXL-A WELL #: 2C RRCID -> 170295 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 3447 - 4448

11	T. A.			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022

ALLEN (STRAWN)		//CONT.//		01643 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
GAILEY, N.C. "A" ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103520	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	1999 - 2060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2022													

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	
11	5121 R	5121	-0-	-0-	-0-	4597	2	524	9	N	476	345 1	384
12	3720 #	3664	-0-	-56	-0-	3236	2	428	9	N	389	652 1	121
01	5084 #	4335	-0-	-749	-0-	3749	2	586	9	N	533	336 1	318
02	4788	3784	-0-	-1004	-0-	3382	2	402	9	N	365	434 1	249
03	5301	4577	-0-	-724	-0-	4152	2	425	9	N	386	331 1	304
04	5130	4303	-0-	-827	-0-	3826	2	477	9	N	434	354 1	384

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	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		38
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		38
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		38
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-		38
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-		38
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-		38

ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #:		2	RRCID ->	124996	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	3492	PERF.	3111 - 3337	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-		44
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		44
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-		44
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-		44
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-		44
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		44

ALLEN HEIRS "D"		WELL #:		2	RRCID ->	126868	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3557 - 3562	
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-		63
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-		63
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-		63
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-		63
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-		63
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	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	
11	270 N	136	-0-	-134	-0-	136	2			N	-0-		-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-		-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-		-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-		-0-
03	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-		-0-
04	270 N	84	-0-	-186	-0-	84	2			N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
ALVA LEE HAWKINS (3400) //CONT.// 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
JD OPERATING //CONT.// 427405												
HAWKINS, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350												
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2		N	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-		-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-		-0-
03	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2		N	-0-		-0-
04	240 N	85	-0-	-155	-0-	85	2		N	-0-		-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
EAST ALLEN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127910 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462												
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-		21
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-		21
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		21
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		21
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		21
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	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												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER) 03097 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
M & K OPERATING LLC 518499												
NAIL "103" WELL #: 2 RRCID -> 147500 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4618 - 4636												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ANZAC (GARDNER) 03208 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
K-M OIL COMPANY, INC. 448857												
MORRIS -H- WELL #: 45 RRCID -> 017305 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2450 - 2490												
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-		-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-		-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-		-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT		-0-

ANZAC (MORRIS)			03208 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
K-M OIL COMPANY, INC.			448857											
DEMF A-2			WELL #: 2		RRCID -> 017306		COMPL. DATE 12/27/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2095 - 2103					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2			N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2			N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-		1 2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC			767834		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
MILLER LITE "B"			WELL #: 1B		RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 2014					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER DISCOVERY			WELL #: 5		RRCID -> 141755		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 151784		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 2106					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)			03496 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC			355586											
HANVEY-FEE			WELL #: 3		RRCID -> 106101		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372					
11	30 N	16	-0-	-14	-0-		16 2			N	-0-			12
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2			N	-0-			12
01	31 N	29	-0-	-2	-0-		29 2			N	-0-			12
02	28 N	22	-0-	-6	-0-		22 2			N	-0-			12
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2			N	-0-			12
04	30 N	14	-0-	-16	-0-		14 2			N	-0-			12

HANVEY-FEE			WELL #: 4		RRCID -> 122334		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406					
11	30 N	12	-0-	-18	-0-		12 2			N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-		21 2			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-		18 2			N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-		11 2			N	-0-			-0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586												
GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
11	60 N	58	-0-	-2	-0-		58	2			N	105
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	105
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2			N	105
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2			N	105
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2			N	105
04	60 N	53	-0-	-7	-0-		53	2			N	105

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358												
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3			N	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	3			N	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	3			N	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	-0-

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666												
11	240 N	208	-0-	-32	-0-		208	3			N	-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-		220	3			N	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3			N	-0-
02	196 N	141	-0-	-55	-0-		141	3			N	-0-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	3			N	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	-0-

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490												
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-		138	3	30	9	N	107
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-		146	3	21	9	N	126
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-		156	3	22	9	N	146
02	168 N	164	-0-	-4	-0-		141	3	23	9	N	167
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-		201	3	24	9	N	14
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	14

ARLENE, N. (CONGL.) 03617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
M & K OPERATING LLC 518499												
ELLIOTT "A" WELL #: RRCID -> 170001 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4036 - 4102												
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	33
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015												

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

OIL AND GAS DIVISION

ATWELL (LAKE SAND)			04321 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES HUTCHINS			465526		WELL #: 1		RRCID -> 135798	COMPL. DATE 06/10/1988	TOTAL DEPTH 3908	PERF. 3518	- 3538		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AUBURN (DUFFER)			04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX GENTRY "23"			659782		WELL #: 1		RRCID -> 240708	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3908	- 3914		
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			18
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			18
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			18
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	2		N	-0-			18
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			18
04	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2		N	-0-			18

WHITE, WAYNE "46" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 246059		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 3876 - 3890		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022													

AZLE, SOUTH			04640 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
PROPP, WILLIAM D. PROPP			681468		WELL #: 1		RRCID -> 138525	COMPL. DATE 06/04/1991	TOTAL DEPTH 4999	PERF. 2992	- 3005		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. WRIGHT, BESS L.			058851		WELL #: 1		RRCID -> 237123	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2889	- 2901		
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-

FORMATION RECOVERY LLC			276932		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
SPENCE			WELL #: 1		RRCID -> 123246	COMPL. DATE 07/02/1983	TOTAL DEPTH 2902	PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//	04672 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: BROWN					
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544										
ROBERTSON HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	084819	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2802 - 2823		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190										
NEWMAN, THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	100396	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2748 - 2771		
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			23
12		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			23
01		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			23
02		28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-			23
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			23
*04		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			23

MURPHREE, W.E. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2810 - 2836		
11		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			35
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			35
01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			35
02		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			35
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			35
*04		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			35

LESTER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2800 - 2825		
11		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			16
12		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			16
01		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			16
02		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			16
03		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			16
*04		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			16

WOODS, MAUDIE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	100400	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2736 - 2795		
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			5
12		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			5
01		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			5
02		28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-			5
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			5
*04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			5

WILLIAMS, WILLIE				WELL #:	4	RRCID ->	100401	COMPL. DATE	04/08/1977	TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2735 - 2763		
11		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
12		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
02		28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
12		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
02		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
03		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
*04		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			-0-

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

11		120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3		Y	-0-			21
12		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			21
01		124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3		Y	-0-			21
02		112 #	92	-0-	-20	-0-	92	3		Y	-0-			21
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3		Y	-0-			21
*04		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			21

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

11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			6
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			6
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			6
02		28 #	26	-0-	-2	-0-	26	3		Y	-0-			6
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			6
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			6

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

11		90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3		Y	-0-			7
12		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			7
01		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			7
02		84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3		Y	-0-			7
03		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			7
04		90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3		Y	-0-			7

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

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

11		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			21
12		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			21
01		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			21
02		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			21
03		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			21
*04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			21

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190						
LEE, WELDON		WELL #:		1	RRCID ->	105999	COMPL. DATE	07/13/1977	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2789 - 2794
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-	17
12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-	17
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-	17
02	196 #	178	-0-	-18	-0-	178 3		Y	-0-	17
03	217 #	206	-0-	-11	-0-	206 3		Y	-0-	17
04	210 #	205	-0-	-5	-0-	205 3		Y	-0-	17

LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID ->	106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	2875 PERF. 2817 - 2825
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-	17
12	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-	17
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-	17
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-	17
03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-	17
*04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-	17

LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880 PERF. 2786 - 2798
11	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	2
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	2
01	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	2
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	2
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-	2
*04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	2

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930 PERF. 2837 - 2842
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36 3		N	-0-	23
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-	23
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	23
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52 3		N	-0-	23
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	23
04	60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-	23

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960 PERF. 2877 - 2897
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-	4
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-	4
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	4
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	4
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	4
*04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	4

PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880 PERF. 2799 - 2820
11	360 #	29	-0-	-331	-0-	29 3		N	-0-	10
12	372 #	102	-0-	-270	-0-	102 3		N	-0-	10
01	372 #	264	-0-	-108	-0-	264 3		N	-0-	10
02	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	10
03	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	10
*04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-	10

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922 PERF. 2762 - 2766
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 3		Y	-0-	1
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-	1
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-	1
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9 3		Y	-0-	1
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-	1
04	13 #	11	-0-	-2	-0-	11 3		Y	-0-	1

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.// 04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190		WELL #: 3		RRCID -> 125400	COMPL. DATE 07/31/1976	TOTAL DEPTH 2891	PERF. 2785	-	2798
SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 3		RRCID -> 125400	COMPL. DATE 07/31/1976	TOTAL DEPTH 2891	PERF. 2785	-	2798		

11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3	Y	-0-		5
12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-		5
01	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3	Y	-0-		5
02	112 #	84	-0-	-28	-0-	84	3	Y	-0-		5
03	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3	Y	-0-		5
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3	Y	-0-		5

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 3		RRCID -> 146645	COMPL. DATE 07/27/1977	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2726	-	2768		
11	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-		-0-
12	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		-0-
01	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-
02	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		-0-
03	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-
*04	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 5		RRCID -> 146653	COMPL. DATE 03/26/1986	TOTAL DEPTH 2861	PERF. 2791	-	2804		
11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
12	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
01	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
*04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 146654	COMPL. DATE 07/27/1977	TOTAL DEPTH 2903	PERF. 2833	-	2847		
11	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
12	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
01	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-
03	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
*04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 2		RRCID -> 146655	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 2825	PERF. 2742	-	2780		
11	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	3	N	-0-		-0-
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
*04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-

RANKIN, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 282691	COMPL. DATE 02/14/1977	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2796	-	2800		
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3	N	-0-		-0-
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		-0-
04	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-		-0-

RANKIN, RAY		WELL #: 2		RRCID -> 282693	COMPL. DATE 02/13/1977	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2806	-	2814		
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-		-0-
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3	N	-0-		-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-
04	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-		-0-

BCM (STRAWN)		04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406								
MARTHA -18-		WELL #: 2		RRCID -> 211356		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 2685		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3	N	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-	-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3	N	-0-	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-

MARTHA -18-		WELL #: 1		RRCID -> 211428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732		
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-

101 RANCH -17-		WELL #: 3		RRCID -> 211441		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856		
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3	N	-0-	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-

CM-S -A-		WELL #: 2		RRCID -> 216245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237		
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-	-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	131	3	N	-0-	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-

CM-S		WELL #: 1		RRCID -> 222102		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2242 - 2248		
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	3	N	-0-	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-

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

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223								
DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID ->	225252	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF. 2166 - 2180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DAVIDSON -40-		WELL #:		3	RRCID ->	225913	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	2305	PERF. 2154 - 2161	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925	1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2331 - 2339
VINCENT												
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021												

B.L.E. (DUFFER)		WELL #:		04802 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
SCRANTON EXPLORATION				760227								
4-WAY FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	103416	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2735 - 2738	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

4-WAY FARMS		WELL #:		3	RRCID ->	113141	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2734 - 2740	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-		19
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		19
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-		19
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-		19
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-		19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19

B.R.A. (CONGL.)		WELL #:		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486								
DENO-GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 4142 - 4163	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		226
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3			N	-0-		226
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-		226
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-		226
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-		226
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-		226

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486									
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF. 4136 - 4142		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	332	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	332	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	332	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	332	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	332	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	332	
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2021													

GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060 - 4070	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	235
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	235
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	235
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	235
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	235
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	235

GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
12	142	N	142	-0-	-0-	142	3			N	-0-	58
01	131	N	131	-0-	-0-	131	3			N	-0-	58
02	118	N	118	-0-	-0-	118	3			N	-0-	58
03	126	N	126	-0-	-0-	126	3			N	-0-	58
*04	127	N	127	-0-	-0-	127	3			N	-0-	58

BLACK BANDANA LLC		WELL #:		2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024 - 4034	
11	1974	N	1974	-0-	-0-	1974	3			N	-0-	22
12	2022	N	2022	-0-	-0-	2022	3			N	-0-	22
01	2046	N	2046	-0-	-0-	2046	3			N	-0-	22
02	1735	N	1735	-0-	-0-	1735	3			N	-0-	22
*03	1772	N	1772	-0-	-0-	1772	3			N	-0-	22
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	22

HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305	
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-	14
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2		N	-0-	14
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2		N	-0-	14
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2		N	-0-	14
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-	14
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	14

J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929	
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
LANDAR				WELL #: 5	RRCID -> 094999	COMPL. DATE 08/20/1981	TOTAL DEPTH 4258	PERF. 3906	-		3912	
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
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78 3		N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
04	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	
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3		N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-

DUWE, DOUG				WELL #: 3	RRCID -> 134859	COMPL. DATE 02/20/1987	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3838	-		3848	
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
12	558 N	200	-0-	-358	-0-	200 3		N	-0-			-0-
01	527 N	336	-0-	-191	-0-	336 3		N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-

PITCOCK, INC. GREEN, F.				WELL #: 2	RRCID -> 162766	COMPL. DATE 03/31/1997	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4061	-		4069	
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	144 2		N	-0-			18
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-			18
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-			18
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			18
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			18
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			18

GREEN, F.				WELL #: 3	RRCID -> 163196	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 4743	PERF. 4004	-		4016	
11	1020 N	983	-0-	-37	-0-	983 2		N	-0-			2
12	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164 2		N	-0-			2
01	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179 2		N	-0-			2
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			2
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1391 2	3 9	N	3	3 8		2
*04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1176 2	7 9	N	6	6 8		2

GREEN, F.				WELL #: 4	RRCID -> 164791	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH 4701	PERF. 4176	-		4180	
11	420 N	351	-0-	-69	-0-	351 2		N	-0-			-0-
12	434 N	286	-0-	-148	-0-	286 2		N	-0-			-0-
01	434 N	378	-0-	-56	-0-	378 2		N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
*04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870								
GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 - 4247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		420 N	372	-0-	-48	-0-	372 2		N	-0-		18
12		434 N	333	-0-	-101	-0-	333 2		N	-0-		18
01		434 N	283	-0-	-151	-0-	283 2		N	-0-		18
02		336 N	211	-0-	-125	-0-	204 2	7 9	N	6	6 8	18
03		341 N	191	-0-	-150	-0-	191 2		N	-0-		18
04		270 N	198	-0-	-72	-0-	198 2		N	-0-		18

RANGER OPERATING CO.				691776					CNTY: PALO PINTO			
GIBSON-BELDING				WELL #:	5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3895 - 3901
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	93 1	297 2	N	-0-		3
12		434 N	308	-0-	-126	-0-	90 1	218 2	N	-0-		3
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	90 1	261 2	N	-0-		3
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		3
*03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		3
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		3

GIBSON-BELDING				WELL #:	8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3852 - 3859
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	94 1	297 2	N	-0-		-0-
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	94 1	227 2	N	-0-		-0-
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	75 1	218 2	N	-0-		-0-
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
*03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: EASTLAND			
GIBSON				WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		17
12		620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3		N	-0-		17
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-		17
02		560 N	557	-0-	-3	-0-	557 3		N	-0-		17
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-		17
04		600 N	590	-0-	-10	-0-	590 3		N	-0-		17

BANKLINE-EVANS LAKE				05452 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922								
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3380 - 3387
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-		66
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		66
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		66
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5 2		N	-0-		66
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		66
*04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		66

WRIGHT "E"				WELL #:	6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3484 - 3497
11		90 N	24	-0-	-66	-0-	24 2		N	-0-		137
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		137
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		137
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2		N	-0-		137
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		137
*04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 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			
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
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		87
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		87
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		87
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5 2	N	-0-		87
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		87
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		87

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120633		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3445 - 3455			
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		52
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		52
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		52
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15 2	N	-0-		52
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-		52
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-		52

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
FEE, GEORGE P.		WELL #: 1		RRCID -> 148282		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486			
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295 3	N	-0-		-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283 3	N	-0-		-0-
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-

PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
STEPHENSON, G. M.		WELL #: 1		RRCID -> 039353		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563			
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		61
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		61
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		61
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		61
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		61
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		61

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #: 10		RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A			
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	N	-0-		-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	N	-0-		-0-
01	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1210 2	N	-0-		-0-
02	1288	N	701	-0-	-587	-0-	701 2	N	-0-		-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-		-0-
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 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			
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	67 3	1 9	N	1	42
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	42
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	42
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	42
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	42
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	42

BANKLINE-OWEN		//CONT.//		05480 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
GERRY-MAC OIL, INC.		//CONT.//		302025										
DULIN, A		WELL #:		1		RRCID -> 229290		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	66 3	1	9	N	1			35
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			35
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 3			N	-0-			35
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-			35
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-			35
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-			35

DULIN, A.		WELL #:		2		RRCID -> 229292		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275				
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	65 3	1	9	N	1			35
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			35
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 3			N	-0-			35
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-			35
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-			35
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-			35

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				
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-			-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-			-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-			-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-			-0-
04	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				
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-			-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-			-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44 2			N	-0-			-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59 2			N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355										
JOHNSON, A. H.		WELL #:		1		RRCID -> 277653		COMPL. DATE 03/25/1967		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283				
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	90 3	29	9	N	26			172
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	90 3	22	9	N	20	175	1	17
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	88 3	21	9	N	19			36
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	78 3	24	9	N	22			58
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	90 3	23	9	N	21			79
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			79

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

BARTLETT, EAST		05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES							
BEARD, R.A. OIL OPERATING CO.		059777		WELL #: 3		RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3006 - 3040			
LITTLE, TEOLA															
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

WILKINSON, C.W.		288517		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN							
WELL #: 1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3009 - 3019							
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-				-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-				-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-				-0-
03	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-				-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

BAST (CISCO)		06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN							
WINCHESTER ENERGY, LLC		931328		WELL #: 1703		RRCID -> 290252		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 5692		PERF. 4928 - 5141			
MCLEOD															
11	2160 #	782	-0-	-1378	-0-	782	2			N	-0-				-0-
12	1705 #	1561	-0-	-144	-0-	1078	2	483	9	N	439	179	1		260
01	1378 R	1378	-0-	-0-	-0-	1133	2	245	9	N	223	178	1		305
02	1176 #	305	-0-	-871	-0-	244	2	61	9	N	55	179	1		181
03	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1532	2	131	9	N	119				300
04	1500 #	1397	-0-	-103	-0-	1305	2	92	9	N	84	182	1		202

BEAL (FRY UPPER)		06426 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
WINDOW OPERATING CO., THE		931621		WELL #: 3A		RRCID -> 290532		COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2430 - 2440			
ROBERT HORNE 'A'															
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

REEDY, G. A.		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RIDGEWOOD ESTATES		709694		RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154		
WELL #:		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31

BEATTIE (MARBLE FALLS)		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE		
RUTLEDGE, KENNY		739150		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0		
GRANT		WELL #:		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOATES		060645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE		
WELL #:		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2 1	94 2	N	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	-0-	-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	N	-0-	-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	2 1	74 2	N	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3 1	80 2	N	-0-	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-

MOORE		064245		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE		
WELL #:		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2 1	108 2	N	-0-	-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4 1	112 2	N	-0-	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3 1	109 2	N	-0-	-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	3 1	91 2	N	-0-	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3 1	107 2	N	-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

WOOLSEY		066293		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE		
WELL #:		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	5 1	203 2	N	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7 1	213 2	N	-0-	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6 1	209 2	N	-0-	-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	6 1	187 2	N	-0-	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	6 1	207 2	N	-0-	-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150									
WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452			
M	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30			N	NO RPT		-0-

SCRANTON EXPLORATION		760227		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
PHIFER		WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A			
11	1	N	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A			
11	667	N	667	-0-	-0-		667 2	N	-0-		-0-
12	683	N	683	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	692	N	692	-0-	-0-		692 2	N	-0-		-0-
02	629	N	629	-0-	-0-		629 2	N	-0-		-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-		676 2	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500			
11	25	N	25	-0-	-0-		25 2	N	-0-		-0-
12	25	N	25	-0-	-0-		25 2	N	-0-		-0-
01	15	N	15	-0-	-0-		15 2	N	-0-		-0-
02	10	N	10	-0-	-0-		10 2	N	-0-		-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-		10 2	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A			
11	330	N	320	-0-	-10		320 3	N	-0-		-0-
12	341	N	335	-0-	-6		335 3	N	-0-		-0-
01	341	N	324	-0-	-17		324 3	N	-0-		-0-
02	308	N	296	-0-	-12		296 3	N	-0-		-0-
*03	322	N	322	-0-	-0-		322 3	N	-0-		-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300			N	NO RPT		-0-

WATSON OIL & GAS, INC.		901174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A			
11	120	N	114	-0-	-6		114 2	N	-0-		-0-
12	124	N	123	-0-	-1		123 2	N	-0-		-0-
01	127	N	127	-0-	-0-		127 2	N	-0-		-0-
02	112	N	112	-0-	-0-		112 2	N	-0-		-0-
03	124	N	119	-0-	-5		119 2	N	-0-		-0-
04	120	N	112	-0-	-8		112 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		RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2627 -	2730			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTATE OF HUDDLESTON, B.N.		254457		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
HUDDLESTON, H.J.		WELL #: 1		RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2564 -	2584			
11	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2				N	-0-			-0-
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			-0-
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-						N	NO RPT			-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT			-0-
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT			-0-

FLO, A.&P., INC.		273966		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2487 -	2492			
11	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2				N	-0-			4
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-			4
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-			4
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-			4
*03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-			4
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			4

HUDDLESTON, H. J.		273966		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 236645		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2381 -	2516			
11	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2				N	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-			-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-			-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-			-0-
*03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-

BECK-HISE (DUFFER)		06630 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3774 -	3785			
HARBIN, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3774 -	3785			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH	3847	PERF.	3603 -	3612			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS 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

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		
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-	-0-
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	128	3	N	-0-	-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689								
SET RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 101994		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BELDING, C. H. -B-		197689								
		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252		
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-	-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2	N	-0-	-0-
02	336 N	260	-0-	-76	-0-	260	2	N	-0-	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-

BRACKEEN -B-		WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128		
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	809	2	N	-0-	-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-	-0-
01	1023 N	886	-0-	-137	-0-	886	2	N	-0-	-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-	-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-	-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXACO		WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148		
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2	N	-0-	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2	N	-0-	-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	2	N	-0-	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3826 - 3830	

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2				-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2				-0-
01	682 N	563	-0-	-119	-0-	563	2				-0-
02	532 N	475	-0-	-57	-0-	475	2				-0-
03	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2				-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					NO RPT	-0-

PITCOCK, INC. 665870											
GREEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 292335 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048											

*03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2				-0-

BELZNER (CONGL.) 06986 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
PENDRAGON OIL CO. 651162											
BELZNER WELL #: 1 RRCID -> 117418 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3509 - 3516											

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	50

BENDA (CADDO) 07091 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD											
PROCO OPERATING CO., INC. 679595											
YATES, L. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 267506 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4952 - 5008											

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

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

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

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

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

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.//													
RED HILLS OPERATING CO.										07395 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN
BERRYMAN, A. R.										696725			
WELL #: 1 RRCID -> 017327 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.													
DOROTHY, FAYE										828317			
WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FAYE, DOROTHY													
WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLOUGHBY													
WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ANNABELLE													
WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10	10			N	NO RPT	117	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10	10			N	NO RPT	117	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10	10			N	NO RPT	117	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10	10			N	NO RPT	117	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10	10			N	NO RPT	117	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10	10			N	NO RPT	117	

BETHESDA (BIG SALINE)													
CROSSBOW RESOURCES, LLC										07565 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER
SWANSON-WALDRUM UNIT										190494			
WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A													
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-	-0-	
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-	
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-	
*04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	

BETHESDA (BIG SALINE)			//CONT.// 07565 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC			//CONT.// 190494												
CYRIER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 069176			COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
12		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-			-0-
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			-0-
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
*04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-

SIMMONS			WELL #: 2		RRCID -> 161912			COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010					
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-			-0-
12		186 N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-			-0-
01		155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-			-0-
02		112 N	63	-0-	-49	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
*04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. PATTON			WELL #: 1		RRCID -> 127736			COMPL. DATE 01/12/1991		TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913					
11		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-			-0-
12		186 N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01		155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02		140 N	58	-0-	-82	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
*04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-

SIMMS			WELL #: 1		RRCID -> 129218			COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. BULLARD			WELL #: 1		RRCID -> 065420			COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A					
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	2	N	-0-			10
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	N	-0-			10
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	2	N	-0-			10
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	39	1	320	2	N	-0-			10
*03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	39	1	351	2	N	-0-			10
*04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	51	1	322	2	N	-0-			10

OXXN LEATHERMAN			WELL #: 1		RRCID -> 101306			COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825					
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
01		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
*02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN		//CONT.//		630579										
COURTNEY		WELL #:		3	RRCID ->	123406	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4925 -	4936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			39
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			39
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			39
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

PETTYJOHN, J.P.		WELL #:		2	RRCID ->	131320	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4746 -	4933	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			1
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			1
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			1
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	074238	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	N/A		
RUSSELL, ETTA														
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	107	1	174	3	Y	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	129	1	207	3	Y	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	84	1	193	3	Y	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	93	1	200	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	96	1	208	3	Y	-0-			-0-
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	104	1	196	3	Y	-0-			-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY		WELL #:		1A	RRCID ->	259247	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4950 -	4970	
PEARSON, J. M.														
11	990 N	912	-0-	-78	-0-	912	3			N	-0-			-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
02	840 N	559	-0-	-281	-0-	559	3			N	-0-			-0-
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-
04	630 N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-			-0-

BETHESDA (CADD0)		WELL #:		1	RRCID ->	069108	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	N/A		
CROSSBOW RESOURCES, LLC														
SWANSON-WALDRUM UNIT														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GAINES, EDWARD		WELL #:		2	RRCID ->	071778	COMPL. DATE	06/24/1975	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

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

STAFFORD				WELL #: 1		RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 4982		PERF. 3710		-		3755
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	341 N	232	-0-	-109 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224 N	210	-0-	-14 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-

PATTERSON				WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3608		-		3644
11	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*04	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-

LAMKIN, W.W.				WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 3628		-		4828
11	1080 N	944	-0-	-136 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	900	-0-	-309 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	941	-0-	-175 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	900 N	883	-0-	-17 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-

HOBSON, PHILIP R.				390661		RRCID -> 090890		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 5035		PERF. 3155		-		3194
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHESDA, SW. (STRAWN)				07566 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689		RRCID -> 090177		COMPL. DATE 08/23/1980		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2100		-		2110
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2	Y	-0-	-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-	-0-
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	Y	-0-	-0-
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-	-0-
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEULAH LANE (CONGL.)		07650 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
BACON ENERGY		042398								
LANE, BEULAH		WELL #: 1		RRCID -> 080816		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3820 - 3830
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1)		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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	33	-0-	33	-0-	33	3	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	53	20	N	-0-	-0-
02	78 X	25	-0-	-53	-0-	25	3	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-

BARRON		WELL #: 5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 3112 - 3122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-	-0-
*04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-	-0-

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

BIG BUFFALO (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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	2		Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	614	-0-	614	732	614	2		Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	452	-0-	452	1184	452	2		Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	425	-0-	425	1609	425	2		Y	-0-			-0-	
*04	1968 N	359	-0-	-1609	-0-	359	2		Y	-0-			-0-	

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372						
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	231	2	154	9	N	140	166	1	51
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	245	2	153	9	N	139			190
01	403 N	266	-0-	-137	-0-	236	2	30	9	N	27	176	1	41
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	215	2	267	9	N	243	180	1	104
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	232	2	158	9	N	144	175	1	73
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	231	2	163	9	N	148			221

LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95

BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600												
BUXTON		WELL #: 1		RRCID -> 114298		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2014														

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137585		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126						
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-				59
12	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-				59
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-				59
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				59
03	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-				59
*04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-				59

LEXGAS, INC.		500222												
MCCLURE, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 135602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108						
11	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-				-0-
12	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-				-0-
01	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-				-0-
02	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-				-0-
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-				-0-
*04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-				-0-

BIG HOLE (ATOKA "C") //CONT.// 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388													
MCMURREY, M. H. WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		624 R	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-			58	
12		598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-			58	
01		589 #	570	-0-	-19	-0-	570 2	N	-0-			58	
02		577 R	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-			58	
03		654 R	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			58	
*04		581 R	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			58	

BIG SANDY (CADDO) 08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675													
TOMLIN, O., -A- UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294													
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-			-0-	
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-			-0-	
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	135	-0-	135	135	135 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	131	-0-	131	266	131 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	266		Y	NO RPT			-0-	

BIG SANDY (MARBLE FALLS) 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675													
TOMLIN, O. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719													
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-			-0-	
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-			-0-	
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	137 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	133	-0-	133	270	133 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	270		Y	NO RPT			-0-	

TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A													
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-			-0-	
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	Y	-0-			-0-	
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	100 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	97	-0-	97	197	97 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	197		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													
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-			-0-	
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	Y	-0-			-0-	
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	143	-0-	143	143	143 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	139	-0-	139	282	139 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	282		Y	NO RPT			-0-	

O TOMLIN "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974													
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-			-0-	
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	-0-			-0-	
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	114	-0-	114	114	114 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	110	-0-	110	224	110 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT			-0-	

BIG SANDY (MISSISSIPPI) //CONT.// 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675															
TOMLIN, O. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	150	-0-	150	304	150	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	304					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															
11		510 N	350	-0-	-160	-0-	350	3			N	-0-			-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH															
HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200															
RASBERRY, A.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 109000 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 3764 - 3926															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			14
*04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			14

CEE BAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774															
11		270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-			3
12		248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-			3
01		217 N	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-			3
02		168 N	86	-0-	-82	-0-	86	2			N	-0-			3
*03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			3
*04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			3

RASBERRY, A. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113511 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

MIZE, R.B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200														
CEE BAR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114241		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
CEE BAR RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114346		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIZE, R.B. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 115730		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685								
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					3
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					3
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					3
02	252 N	107	-0-	-145	-0-	107	2			N	-0-					3
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					3
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					3
PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100								
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					14
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					14
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					14
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					14
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					14
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					14
NACHTIGALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117694		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	810 N	690	-0-	-120	-0-	690	2			N	-0-					9
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					9
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					9
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					9
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					9
04	1170 N	976	-0-	-194	-0-	976	2			N	-0-					9
MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 CEE BAR RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 119211 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					30
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					30
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					30
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					30
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					30
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					30

CEE BAR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 119461 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878

11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					13
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					13
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					13
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					13
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					13
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					13

MIZE, R.B. "G" WELL #: 1 RRCID -> 119877 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CEE BAR RANCH "I" WELL #: 1 RRCID -> 121678 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	5			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2022 - WELL PLUGGED 3/4/2022

EARP "A" WELL #: 1 RRCID -> 121709 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 122534 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200														
CEE BAR RANCH "K"		WELL #: 1		RRCID -> 122763		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726								
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					18
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					18
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					18
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					18
MIZE,R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810								
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					10
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					10
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					10
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					10
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					10
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					10
CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704								
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					3
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					3
01	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					3
02	532 N	495	-0-	-37	-0-	495	2			N	-0-					3
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					3
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					3
EARP		WELL #: 2		RRCID -> 126960		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 1		RRCID -> 127154		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			20
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			20
01	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2	N	-0-			20
02	560 N	306	-0-	-254	-0-	306	2	N	-0-			20
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			20
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			20

RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3725 - 3720		
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-
01	775 N	476	-0-	-299	-0-	476	2	N	-0-			-0-
02	700 N	524	-0-	-176	-0-	524	2	N	-0-			-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
*04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-			-0-

FEARS		WELL #:		3	RRCID ->	127218	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3804 - 3833		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE, R.B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	127426	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3686 - 3750		
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2	N	-0-			24
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2	N	-0-			24
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-			24
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	2	N	-0-			24
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			24
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2	N	-0-			24

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		3	RRCID ->	127428	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3730 - 3802		
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2	N	-0-			56
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			56
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2	N	-0-			56
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	2	N	-0-			56
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			56
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2	N	-0-			56

MIZE, R.B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3600 - 3692		
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			6
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			6
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3733 - 3798		
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2	N	-0-			15
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2	N	-0-			15
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			15
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			15
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			15
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			15

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

MOSAIC OIL LLC				589978				CNTY: ERATH						
ULMER, C.M.		WELL #:		2	RRCID -> 130414	COMPL. DATE 06/14/1988	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3724	- 3780					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BILCO (MORRIS)				08124 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
KING ENERGY RESOURCES		WELL #:		465526	RRCID -> 129421	COMPL. DATE 12/20/1988	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2710	- 2722					
GASSIOTT				1										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BILL (CADD)				08135 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.		WELL #:		054545	RRCID -> 281273	COMPL. DATE 10/18/2016	TOTAL DEPTH 4633	PERF. 3938	- 3952					
SOUTH GREEN				595										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BILL (CONGL)				08135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.		WELL #:		054545	RRCID -> 280281	COMPL. DATE 03/30/2016	TOTAL DEPTH 4712	PERF. 4510	- 4514					
SOUTH GREEN				521										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ECHOLS, BILL		WELL #: 3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4040 - 4050		
11	1380 N	1454	-0-	74 B	-43944	1454 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1747	-0-	352 B	-43592	1747 3		N	-0-			-0-
01	1767 N	1402	-0-	-365 B	-43592	1402 3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1298	-0-	-46 B	-43592	1298 3		N	-0-			-0-
03	1736 N	1818	-0-	82 B	-43510	1818 3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1751	-0-	401 B	-43109	1751 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168		
11	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055		
11	120 N	115	-0-	-5 B	-12922	115 3		N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9 B	-12922	115 3		N	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19 B	-12922	105 3		N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2 B	-12922	110 3		N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19 B	-12922	105 3		N	-0-			-0-
04	90 N	100	-0-	10 B	-12912	100 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884		
11	120 N	150	-0-	30 B	-29719	150 3		N	-0-			-0-
12	124 N	185	-0-	61 B	-29658	185 3		N	-0-			-0-
01	124 N	180	-0-	56 B	-29602	180 3		N	-0-			-0-
02	112 N	170	-0-	58 B	-29544	170 3		N	-0-			-0-
03	124 N	175	-0-	51 B	-29493	175 3		N	-0-			-0-
04	120 N	172	-0-	52 B	-29441	172 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100		
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		08171 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284														
HODGKINS, C. L. NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 145341		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3486 - 3500								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RITCHIE, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 173725		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RITCHIE-WHARTON		WELL #: 2		RRCID -> 274451		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3626 - 3644								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RITCHIE-WHARTON		WELL #: 1		RRCID -> 274902		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3631 - 3641								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		RITCHIE, ANN		WELL #: 1		RRCID -> 173724		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 3434 - 3439				
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-		715	2	30	9	N	27			90
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-		718	2	35	9	N	32			122
01	713	N	705	-0-	-8	-0-		705	2			N	-0-			122
02	644	N	488	-0-	-156	-0-		488	2			N	-0-			122
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-		758	2	73	9	N	66	158	1	30
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-		679	2	67	9	N	61			91

RIEBE, H.		WELL #: 3		RRCID -> 225915		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 3587								
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			20
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			20
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			20
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			20
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-		1	2	15	9	N	14			34
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			34

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. RITCHIE-WHARTON		//CONT.// //CONT.//		08171 100 863965	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
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

WELL #: 7 RRCID -> 275776 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3578 - 3590																
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2		N	-0-					-0-
12	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2		N	-0-					-0-
01	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	2		N	-0-					-0-
02	280	N	158	-0-	-122	-0-	158	2		N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2		N	-0-					-0-

BILLY-BOB ZAGAVA, LLC LEDBETTER				08237 500 950456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS							

WELL #: 1 RRCID -> 109205 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3644 - 3648																
11	390	N	203	-0-	-187	-0-	203	2		Y	-0-					80
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2		Y	-0-					80
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2		Y	-0-					80
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-					80
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		Y	-0-	80	7			-0-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-					-0-

LEDBETTER				WELL #: 2	RRCID -> 110722	COMPL. DATE 08/15/1983			TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3765 - 3771							
11	390	N	203	-0-	-187	-0-	203	2		Y	-0-					76
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2		Y	-0-					76
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2		Y	-0-					76
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-					76
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		Y	-0-	76	7			-0-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"				08337 240 088563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							

WELL #: 23 RRCID -> 189458 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3448 - 3456																
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-					-0-

COPELAND RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 189470	COMPL. DATE 03/17/2002			TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632							
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-					-0-
03	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2		N	-0-					-0-
04	870	N	673	-0-	-197	-0-	673	2		N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B"				WELL #: 22	RRCID -> 189472	COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458							
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 STUART, J. N. "B" WELL #: 24 RRCID -> 190209 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245336 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754

11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 33 RRCID -> 249881 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682

11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
 STUART ESTATE "61" WELL #: 10 RRCID -> 158043 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART "60" WELL #: 12U RRCID -> 158316 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750

11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 IONI CREEK 60 WELL #: 12U RRCID -> 158087 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3719 - 3725

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7		RRCID -> 147503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3755	-	3769				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOUNTAIN TOP		WELL #: 6		RRCID -> 147508	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3707	-	3716				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK RANCH 56		WELL #: 1		RRCID -> 170738	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3820	-	3833				
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					54
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					54
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					54
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					54
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					54
*04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					54
MORALES "65"		WELL #: 1		RRCID -> 175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3800	-	3808				
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	448 N	289	-0-	-159	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
LINK RANCH "65"		WELL #: 1		RRCID -> 178037	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	3686	-	3690				
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					95
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					95
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					95
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	324	2			N	-0-					95
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					95
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					95
LINK RANCH "55"		WELL #: 1		RRCID -> 186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3880	-	3892				
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	1115	-0-	-652	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1150	-0-	-276	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	911	-0-	-237	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	720	-0-	-396	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		240 N	240	-0-	-0-	3 1	237 2	Y	-0-	-0-	
12		341 N	227	-0-	-114	4 1	223 2	Y	-0-	-0-	
01		228 N	228	-0-	-0-	6 1	222 2	Y	-0-	-0-	
02		557 N	557	-0-	-0-	86 1	471 2	Y	-0-	-0-	
03		217 N	202	-0-	-15	2 1	200 2	Y	-0-	-0-	
04		210 N	189	-0-	-21	2 1	187 2	Y	-0-	-0-	

BALL				WELL #: 25	RRCID -> 263501	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 3643	PERF. 3209	- 3216		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BALL				WELL #: 26	RRCID -> 273813	COMPL. DATE 12/31/2010	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3154	- 3196		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12		14B2 EXT	98	-0-	98	98 2		N	-0-	-0-	
*01		14B2 EXT	166	-0-	166	264 2		N	-0-	-0-	
*02		14B2 EXT	76	-0-	76	340 2		N	-0-	-0-	
*03		14B2 EXT	86	-0-	86	426 2		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	426		N	NO RPT	-0-	

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

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

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

11		990 N	280	-0-	-710	-0-	280	2			N	-0-			97
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			97
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			97
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			97
03		341 N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-			97
04		330 N	150	-0-	-180	-0-	150	2			N	-0-			97

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

BLANKET (MARBLE FALLS)		08823 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
RICE DRILLING COMPANY		706685													
CARRUTH, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 089102		COMPL. DATE 05/30/1980		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2140 - 2154					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLIND HOG (CADDO)		08880 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP		783510													
GIBBONS		WELL #: 1		RRCID -> 115228		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 3349		PERF. 2449 - 2452					
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
*03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
*04		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-

BLIND HOG (RANGER)		08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP		783510													
PARNELL		WELL #: 1		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2980 - 3008					
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
*03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
*04		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912													
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 154923		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3644		PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		659782														
ELLIOTT, R. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 137610		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 3732								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1	1	5	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 151872		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	5199	-0-	5199	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	6174	-0-	6174	-0-	11373	6174	2		N	-0-					-0-

HUDSON		WELL #: 5		RRCID -> 169686		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022																

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674								
11	510 N	15	-0-	-495	-0-	15	2			N	-0-					62
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					62
01	186 N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					62
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					62
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					62
04	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					62

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 169689		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2022 - WELL PLUGGED 04/29/22																

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
MCCANLIES		WELL #:		4	RRCID ->	217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF. 3585 - 3594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		600 N	504	-0-	-96	-0-	504	2	N	-0-		-0-
12		589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2	N	-0-		-0-
01		558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2	N	-0-		-0-
02		476 N	169	-0-	-307	-0-	169	2	N	-0-		-0-
03		496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2	N	-0-		-0-
04		480 N	441	-0-	-39	-0-	441	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	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-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	
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		-0-
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-
*04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		-0-

BOA-15 (LAKE SAND)				09947 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
MORRIS COTTLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	043113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4414	PERF. 3726 - 3736	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB-FEN (ELLENBURGER)				10015 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.				511345								
MCDONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	162189	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3858	PERF. N/A	
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
03		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-
04		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-

BOB-J (TANNEHILL LIME)		10016 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
DAHAB ENERGY INC.		197200													
WINDHAM, J.		WELL #: 2		RRCID -> 188076		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 3954		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
MINGUS OIL & GAS		569683													
PITMAN		WELL #: 1		RRCID -> 151308		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 3639		PERF. 3230 - 3238					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITMAN		WELL #: 2		RRCID -> 152738		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 3205 - 3215					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 153417		COMPL. DATE 01/28/1995		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3198 - 3201					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 153606		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3286 - 3290					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223													
HOUX, J.		WELL #: 1		RRCID -> 165382		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3222 - 3250					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		10150 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.		240125												
HARTNETT		WELL #: 1		RRCID -> 064242		COMPL. DATE 10/19/1975		TOTAL DEPTH 4690		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARTNETT		WELL #: 2		RRCID -> 073012		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A				
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		10150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.		240125												
HARTNETT		WELL #: 3		RRCID -> 072605		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 2850		PERF. N/A				
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARTNETT		WELL #: 4		RRCID -> 079469		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2638 - 2735				
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARTNETT		WELL #: 6		RRCID -> 091694		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2596 - 2697				
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARTNETT		WELL #: 5		RRCID -> 092352		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2546 - 2685				
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125												
MCCLURE, J.		WELL #:		11	RRCID ->	092672	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 2475 - 3118					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE, J.		WELL #:		9	RRCID ->	098469	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 2493 - 2598					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDONCOURT, FRANCES D.		WELL #:		1	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 2898 - 3066					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	080397	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2690 - 2707					
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					89
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					89
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					89
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					89
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					89
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					89

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		23	RRCID ->	099042	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2724 - 2734					
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	330 N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468												
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-
*04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-

MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459												
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-
04		330 N	309	-0-	-21	-0-	-0-	309	2		N	-0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530												
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-
01		248 N	231	-0-	-17	-0-	-0-	231	2		N	-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-
*04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395												
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-
*04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502												
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	2		N	-0-

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613												
11		300 N	268	-0-	-32	-0-	-0-	268	2		N	-0-
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-
*04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) PITCOCK, INC. JOHNSON, H.H. "D"		//CONT.//	10150 500 665870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		360 N	359	-0-	-1	-0-	359 2	N	-0-			30
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			30
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2	N	-0-			30
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-			30
03		372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2	N	-0-			30
*04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			30

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. GREEN, FLORENCE			723239									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC. WILSON-HITTSOON UNIT			786408									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	31 3	N	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-			-0-
*04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-

BOWMAN (CADD0, LOWER) VAN OPERATING, LTD. BOWMAN, DANIEL			10940 400 881442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	147 7		-0-
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994												

BOWNE (CADD0) PETEX BOWNE "2989"			10944 400 659782	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-			102
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-			102
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-			102
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-			102
03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	17 9			117
*04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	25 9			140

BOWNE (CONGL)		10944 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
ANDERSON PRODUCTION ROGERS		022922		WELL #: 2		RRCID -> 109104		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3696 - 3708		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROOKS		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		WELL #: 1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295		
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
MURRAY, L.D. "A"		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MURRAY, L.D. "A"		190494		WELL #: 2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWLEY		518265		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
PATTON, TOM		518265		WELL #: 1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234		
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	313	2			N	-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
*04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
OXXN				630579									
HODGES				WELL #:	1 C	RRCID -> 101302	COMPL. DATE 07/19/1982	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 2388	-	2392		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			16
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			16
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			16
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

BRYANT				WELL #:	1	RRCID -> 102061	COMPL. DATE 05/25/1982	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2224	-	2230		
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRA-GRAGG (BEND CONGL)				11157 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
BRA-GRAGG				WELL #:	1	RRCID -> 207614	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 4529	PERF. 4116	-	4122		
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAD, SOUTH (LAKE)				11195 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
BLACK BANDANA LLC				072506									
BELDING, W. H.				WELL #:	1	RRCID -> 017348	COMPL. DATE 09/30/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3700	-	3715		
11	600 N	234	-0-	-366	-0-	234	3		N	-0-			26
12	372 N	194	-0-	-178	-0-	194	3		N	-0-			26
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3		N	-0-			26
02	224 N	141	-0-	-83	-0-	141	3		N	-0-			26
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-			26
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			26

STERLING OIL AND GAS				818896			CNTY: PALO PINTO						
SLEMMONS, BERT				WELL #:	1	RRCID -> 111291	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 4164	PERF. 3869	-	3939		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	068186	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
*04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	48

HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	068187	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A	
11		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-	10
12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-	10
01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-	10
02		1092 N	773	-0-	-319	-0-	773 2		N	-0-	10
03		1209 N	846	-0-	-363	-0-	846 2		N	-0-	10
04		1170 N	1006	-0-	-164	-0-	1006 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
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	82			
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	82			
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-	82			
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	82			
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-	82			
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	82			

BRACKEEN, A.H. 21		WELL #:	B 1	RRCID ->	017353	COMPL. DATE	02/05/1962	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4026 - 4033	
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-	-0-
02		140 N	124	-0-	-16	-0-	124 2		N	-0-	-0-
03		155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2		N	-0-	-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

BRACKEEN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	073028	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A	
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-	-0-
02		14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	-0-	-0-
03		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
BRACKEEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID -> 074259	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	134 2		N	-0-			-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2		N	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

BELDING A		WELL #:		3	RRCID -> 079916	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 4247 -	4250			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		STUART	WELL #:	2	RRCID -> 070033	COMPL. DATE 01/30/1976	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3784 -	0	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART "A"		WELL #:		2	RRCID -> 072376	COMPL. DATE 05/07/1977	TOTAL DEPTH 4078	PERF. N/A				
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8 3		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-

MINGUS OIL & GAS		569683		STUART "B"	WELL #:	2	RRCID -> 078965	COMPL. DATE 11/01/1975	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3752 -	3758	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		ROBINSON GUY	WELL #:	1	RRCID -> 066855	COMPL. DATE 01/08/1976	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A		
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3		N	-0-			-0-
12	589 N	11	-0-	-578	-0-	11 3		N	-0-			-0-
01	682 N	29	-0-	-653	-0-	29 3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO											
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178											
ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	330	338	1	74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	401	343	1	132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	556	495	1	193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	309	352	1	150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	142	163	1	129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	343	337	1	135
WB MULLIN OPERATING LLC 902609											
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A											
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215											
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248											
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2	N	-0-			122
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			122
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			122
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179 2	1 9 N	1			123
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			123
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			123
BRADSHAW (GARDNER) 11277 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR											
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412											
LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BRANDON ALEXANDER (CADD0) 11376 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD											
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067											
STASNEY 2 WELL #: 1 RRCID -> 174589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3714 - 4490											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BRANSON (STRAWN) 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
PEBA OIL & GAS, INC. 648640											
WILLIAMS WELL #: 1U RRCID -> 096247 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2132 - 2142											
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110 2	N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	N	-0-			-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2	N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640												
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1904 - 2252				
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MURRAY		WELL #: 1		RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290				
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLUSHER		WELL #: 1		RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284				
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640											
WILLIAMS		WELL #:		7	RRCID ->	221578	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2124 - 2202			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791				CNTY: HOOD							
BRANSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	126471	COMPL. DATE	12/10/1987	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2890 - 2903			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-

BRATTEN (STRAWN)				11499 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD							
XTO ENERGY INC.				945936											
BRATTEN RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	072356	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A			
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
02		112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-			-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-			-0-

BRATTEN RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	078928	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4470 - 4780			
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-
01		434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-			-0-
02		392 N	256	-0-	-136	-0-	256	3			N	-0-			-0-
03		434 N	235	-0-	-199	-0-	235	3			N	-0-			-0-
04		360 N	226	-0-	-134	-0-	226	3			N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)				11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489											
ZACH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	221653	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	3825 - 4091			
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			8
12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			8
01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			8
02		1288 N	1267	-0-	-21	-0-	1249	2	18	9	N	16			24
03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1417	2	6	9	N	5			29
04		1350 N	1324	-0-	-26	-0-	1320	2	4	9	N	4			33

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406				CNTY: PALO PINTO							
BENNETT		WELL #:		9604	RRCID ->	161162	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3896 - 3905			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
03		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
*04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
BOWDEN		WELL #:		1	RRCID ->	219830	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4203 - 4209			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
*04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-

MOSAIC OIL LLC				589978				CNTY: PALO PINTO						
ASHLEY		WELL #:		9502	RRCID ->	158816	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	4414	PERF. 4215 - 4224			
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			150
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

ASHLEY		WELL #:		9601	RRCID ->	160603	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 3994 - 4098			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	422				N	-0-			10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	422				N	-0-			10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	422				N	-0-			10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	422				N	-0-			10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	422				N	-0-			10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	422				N	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	422				N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	422				N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	422				N	-0-			10

ROLLO RESOURCES, LLC				726791				CNTY: PALO PINTO						
GILBERT W1		WELL #:		1W	RRCID ->	203459	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4564	PERF. 4246 - 4252			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223				CNTY: PALO PINTO						
RINGO-WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	197293	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4076 - 4084			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS (BRADFORD CONGL.)												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
BRADFORD, VIRGINIA												
11609 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
878925												
WELL #: 1 RRCID -> 229339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3790 - 3802												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	35 1	88 3	Y	1			163
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	46 1	117 3	Y	-0-			163
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	50 1	154 3	Y	4			167
02	DLQ G-10	356	-0-	356	356	95 1	257 3	Y	4			171
03	DLQ G-10	336	-0-	336	692	106 1	228 3	Y	2	39 1		134
*04	1014 N	322	-0-	-692	-0-	92 1	222 3	Y	7	53 1		88

BRAZOS (MARBLE FALLS)												
J-TEC PRODUCTION, LLC												
DEEP CREEK												
11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
427406												
WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-			-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3		N	-0-			-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-			-0-

DEEP CREEK												
WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 3		N	-0-			-0-

CANYON VIEW												
WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY												
WHARTON, AZEL												
878925												
WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	50 1	127 3	Y	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	71 1	180 3	Y	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	67 1	206 3	Y	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	61 1	165 3	Y	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	71 1	155 3	Y	-0-			-0-
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	76 1	151 3	Y	-0-			-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE) 11609 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
 PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
*04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		N	-0-			-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
CV-S		WELL #:		12	RRCID ->	223835	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2830 - 2865			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CV-S		WELL #:		13	RRCID ->	232479	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2811 - 2856			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
JACKSON, E. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017373	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1923 - 2035			
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			-0-
JACKSON, E. L.		WELL #:		2	RRCID ->	032812	COMPL. DATE	01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1788 - 1919			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	186					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	186					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	186					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	186					N	NO RPT			-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544												
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID ->	234604	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2874 - 2888			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)		11611 270		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
MOSAIC OIL LLC		589978												
MESSER, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID ->	096245	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3970 - 3976			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	95	-0-	95	95	95	3			N	-0-			-0-
01	14B DENY	434	-0-	434	529	434	3			N	-0-			-0-
02	14B DENY	3	-0-	3	532	3	3			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	532					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	532					N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ECHO PRODUCTION, INC.		240125														
MARTIN, R.P. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 068646		COMPL. DATE 09/11/1976		TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, R. D. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 074758		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A								
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		WELL #: 2		RRCID -> 209065		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043						
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

ITX CORPORATION		427179		WELL #: 1		RRCID -> 017377		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863						
11	180 N	50	-0-	-130	-0-	7	1	43	3	N	-0-					172
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					172
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	61	1	104	3	N	-0-					172
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	4	1	14	3	N	-0-					172
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	7	1	15	3	N	-0-					172
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					172

CARR, H., -E- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017379		COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282								
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	245	1	1474	3	N	-0-					-0-
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	258	1	1478	3	N	-0-					-0-
01	3100 N	3111	-0-	11	-0-	1150	1	1961	3	N	-0-					-0-
02	1941 N	1930	-0-	-11	-0-	478	1	1452	3	N	-0-					-0-
*03	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	974	1	1905	3	N	-0-					-0-
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR, H., -F- UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 017380		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332								
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	27	1	166	3	N	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	32	1	186	3	N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	58	1	99	3	N	-0-					-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	38	1	115	3	N	-0-					-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	60	1	116	3	N	-0-					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)												
//CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
ITX CORPORATION //CONT.// 427179												
CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	210	1	1264	3	N	-0-
12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	231	1	1321	3	N	-0-
01		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	547	1	933	3	N	-0-
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	382	1	1160	3	N	-0-
*03		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	542	1	1061	3	N	-0-
04		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT

CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266												
11		15 N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-
12		12 N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-
01		10 N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-
*03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	18	1	35	3	N	-0-
04		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT

GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184												
11		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	266	1	1601	3	N	-0-
12		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	293	1	1680	3	N	-0-
01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	689	1	1175	3	N	-0-
02		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	384	1	1166	3	N	-0-
*03		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	726	1	1420	3	N	-0-
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT

GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832												
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	N	-0-
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-
02		10 N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	3	N	-0-
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	13	1	25	3	N	-0-
04		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406												
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198												
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-
*04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-

CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930												
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406															
CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640															
WILLIAMS WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023															
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
02		504 N	439	-0-	-65	-0-	439	2			N	-0-			-0-
03		558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-			-0-
04		570 N	450	-0-	-120	-0-	450	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															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
CHENAULT "A" WELL #: 1 T RRCID -> 017375 COMPL. DATE 01/01/1961 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 060459		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 060460		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A								
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LADD-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-
ODOM, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LADD-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A								
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LADD-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282								
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 LADD-CARR "K" WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 LADD-GILBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 080949 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 GILBERT-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

 SIGLEY-SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 094538 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278

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

 LADD-CARR "K" WELL #: 3 RRCID -> 159559 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297

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

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

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

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
COURTNEY				WELL #: 1	RRCID -> 071582	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH 5060	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ODOM-LOE				WELL #: 1	RRCID -> 071583	COMPL. DATE 05/24/1977	TOTAL DEPTH 5020	PERF. N/A				
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
WRIGHT, GEORGE A.				WELL #: 1	RRCID -> 062689	COMPL. DATE 06/10/1975	TOTAL DEPTH 4430	PERF. N/A				
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
U 2 RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 097881	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3891 - 3911				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
XTO ENERGY INC.				945936								
SEARS, MARIE				WELL #: 1 T	RRCID -> 059602	COMPL. DATE 12/28/1973	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRAZOS, EAST (CADD, UPPER)				11611 521	ASSOCIATED	49B			CNTY: PARKER			
BAJA PRODUCTION				044650								
JACKSON				WELL #: 3	RRCID -> 104562	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4187 - 4192				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)		//CONT.//		11611 521	ASSOCIATED			49B			CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
U 2 RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 129780	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 3980	- 4040						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-			-0-
12		62 #	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	Y	-0-			-0-
01		62 #	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	5	1	25	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	57	-0-	57	87	10	1	47	3	Y	-0-			-0-
*04		156 R	69	-0-	-87	-0-	12	1	57	3	Y	-0-			-0-

RANCH HOUSE				WELL #: 1	RRCID -> 291688	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 3925	- 3951						
11		271 R	271	-0-	-0-	-0-	53	1	218	3	N	-0-			-0-
12		186 #	82	-0-	-104	-0-	14	1	68	3	N	-0-			-0-
01		186 #	143	-0-	-43	-0-	30	1	113	3	N	-0-			-0-
02		225 R	225	-0-	-0-	-0-	39	1	186	3	N	-0-			-0-
03		301 R	301	-0-	-0-	-0-	40	1	185	3	N	69	18	1	51
							76	9							
*04		193 R	193	-0-	-0-	-0-	30	1	137	3	N	24	75	1	-0-
							26	9							

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)				11611 610	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
FLINN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 262345	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 3733	- 3900						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	170	-0-	170	170	170	3			N	-0-			-0-
02		324 X	154	-0-	-170	-0-	154	3			N	-0-			-0-
03		168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791				CAPACITY			CNTY: PARKER				
YOUNGBLOOD, E.				WELL #: 1A	RRCID -> 114530	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 3893	- 3896						
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14

WHITE MINES - KATY				WELL #: 1	RRCID -> 141027	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 4656	PERF. 3780	- 3786						
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223				CAPACITY			CNTY: PARKER				
GILBERT, A. B. UNIT NO 1				WELL #: 1A	RRCID -> 135114	COMPL. DATE 06/25/1990	TOTAL DEPTH 4386	PERF. 3776	- 3794						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					CNTY: PARKER				
LOBO		WELL #:		1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3787 - 3812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	127 1	519 3	Y	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	131 3	Y	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	143 3	Y	-0-			-0-
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	-0-	92 1	442 3	Y	-0-			-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	109 1	508 3	Y	-0-			-0-
*04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	108 1	501 3	Y	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)				11611 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	082651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4694 - 4700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LADD-CARR "E"		WELL #:		1	RRCID ->	092772	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	62 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	52	-0-	52	114	52	52 2		N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)				11611 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		1 C	RRCID ->	017396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	1912 - 2034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SEARS MARIE UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	059601	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2928 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	71			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	71			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	71			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	71			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 71												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	71			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	71			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.//		11611 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
TAYOLR		WELL #:		2	RRCID -> 068713	COMPL. DATE 08/22/1975	TOTAL DEPTH	4475	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
LADD-CARR "O"				WELL #:	1	RRCID -> 068994	COMPL. DATE 10/30/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2056	-	0
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	297			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	297			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	297			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	297			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				297								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	297			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	297			N	NO RPT			-0-
GILBERT, J D				WELL #:	1	RRCID -> 084683	COMPL. DATE 08/30/1979	TOTAL DEPTH	4556	PERF. 2352	-	2356
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)				11611 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
GILBERT, FAYE				WELL #:	1	RRCID -> 124411	COMPL. DATE 05/25/1987	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 1980	-	1989
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRANSON, H.L.				WELL #:	2	RRCID -> 125371	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH	4801	PERF. 2152	-	2174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRANSON, H.L.				WELL #:	1A	RRCID -> 126472	COMPL. DATE 12/10/1987	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2144	-	2152
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950) //CONT.// 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113

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

GILBERT, A. B. WELL #: 4B RRCID -> 144929 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2056 - 2098

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

BRAZOS, EAST (STRAWN 2275) 11611 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MOSAIC OIL LLC 589978
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 193319 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 2271

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HARGIS WELL #: RRCID -> 190619 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 1970 - 2069

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018

BRAZOS, EAST (STRAWN 2440) 11611 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT W4 WELL #: 4W RRCID -> 186153 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2526 - 2536

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT 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

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

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849										
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 158852		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 190166		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160				
11	300	N	297	-0-	-3	297	2	N	-0-			-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
02	280	N	209	-0-	-71	209	2	N	-0-			-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
*04	536	N	536	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-

BETTIE PETTY ESTATE		WELL #: 4 A		RRCID -> 198488		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136				
11	3	N	2	-0-	-1	2	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4			N	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	28	N	28	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 202648		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201				
11	270	N	255	-0-	-15	255	2	N	-0-			-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
01	279	N	240	-0-	-39	240	2	N	-0-			-0-
02	252	N	190	-0-	-62	190	2	N	-0-			-0-
03	310	N	201	-0-	-109	201	2	N	-0-			-0-
04	240	N	219	-0-	-21	219	2	N	-0-			-0-

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 209100		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		JANA		WELL #: 1		RRCID -> 195773		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255	
11	150	N	150	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-		-0-
12	155	N	37	-0-	-118	1	1	36	3	N	-0-		-0-
01	155	N	36	-0-	-119	3	1	33	3	N	-0-		-0-
02	140	N	28	-0-	-112	8	1	20	3	N	-0-		-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-		-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-		-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.// 197689								
SANDY		WELL #: 1		RRCID -> 198412		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)/UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	37 1	325 3	N	-0-	-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	9 1	313 3	N	-0-	-0-
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	31 1	286 3	N	-0-	-0-
02	336 N	258	-0-	-78	-0-	74 1	184 3	N	-0-	-0-
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	38 1	144 3	N	-0-	-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	53 1	220 3	N	-0-	-0-

RIO BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 199323		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JANA		WELL #: 2		RRCID -> 204750		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242		
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	49 1	434 3	N	-0-	-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	12 1	409 3	N	-0-	-0-
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	40 1	372 3	N	-0-	-0-
02	448 N	337	-0-	-111	-0-	97 1	240 3	N	-0-	-0-
03	434 N	377	-0-	-57	-0-	78 1	299 3	N	-0-	-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	72 1	298 3	N	-0-	-0-

RIO BRAZOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 215654		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296		
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 3	N	-0-	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2 1	80 3	N	-0-	-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	8 1	73 3	N	-0-	-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	18 1	46 3	N	-0-	-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	13 1	50 3	N	-0-	-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	11 1	48 3	N	-0-	-0-

EDMONDSON		WELL #: 5		RRCID -> 227477		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAND VALLEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234407		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6

SAND VALLEY 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 275927		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689									
SAND VALLEY 'E'		WELL #:		6	RRCID ->	278437	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2231 - 2260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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

BRAZOS				WELL #:	1	RRCID ->	189013	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	2440 - 2448
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849		RRCID ->	221513	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	5054	PERF.	4269 - 4302
WHARTON		WELL #:		1									
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-				103
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-				103
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-				103
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-				103
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-				103
04	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	2	N	-0-				103

DUNLAP-CHESTNUT				WELL #:	2	RRCID ->	221519	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	4207 - 4221
11	570 N	185	-0-	-385	-0-	185	2	N	-0-				-0-
12	558 N	417	-0-	-141	-0-	417	2	N	-0-				-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-				-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-				-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-				-0-
*04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-				-0-

DUNLAP-CHESNUT				WELL #:	1	RRCID ->	245199	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	4942	PERF.	4014 - 4276
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2	1 9 N	1				77
12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2640	2	1 9 N	1				78
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1 9 N	1				79
02	1512 N	1356	-0-	-156	-0-	1355	2	1 9 N	1				80
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1 9 N	1				81
*04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2592	2	1 9 N	1				82

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849									
DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		3	RRCID ->	245209	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4938	PERF. 4018	- 4233	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	N	2		29
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	141	2	2	9	N	2		31
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	152	2	2	9	N	2		33
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2		35
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2		37
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2		39

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	246805	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	4936	PERF. 4211	- 4217
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-	-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-	-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-	-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-	-0-
04	660 N	571	-0-	-89	-0-	571	2			N	-0-	-0-

DUNLAP CHESNUT		WELL #:		4	RRCID ->	255437	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980	- 3994
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	25	2			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	43	-0-	43	-0-	68	2			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68				N	-0-	-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	228701	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4056	- 4060
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EDMONDSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	230689	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4230	- 4240
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EDMONDSON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	236985	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	4640	PERF. 4239	- 4247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689												
EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	390 N	300	-0-	-90	-0-	30 1	270 3		N	-0-		38
12	558 N	128	-0-	-430	-0-	4 1	124 3		N	-0-		38
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	12 1	113 3		N	-0-		38
02	280 N	111	-0-	-169	-0-	32 1	79 3		N	-0-		38
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	28 1	106 3		N	-0-		38
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	23 1	95 3		N	-0-		38

EDMONDSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 237655 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390												
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	24 1	217 3		N	-0-		-0-
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	6 1	204 3		N	-0-		-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	20 1	186 3		N	-0-		-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	56 1	140 3		N	-0-		-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	46 1	175 3		N	-0-		-0-
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	44 1	183 3		N	-0-		-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 238245 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

EDMONDSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 242522 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18

EDMONDSON "G" WELL #: 9 RRCID -> 260341 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096												
11	1350 N	303	-0-	-1047	-0-	31 1	272 3		Y	-0-		29
12	961 N	860	-0-	-101	-0-	24 1	832 3		Y	4		33
						4 9						
01	1395 N	1018	-0-	-377	-0-	98 1	920 3		Y	-0-		33
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	168 1	418 3		Y	-0-		33
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	292 1	1117 3		Y	-0-		33
*04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	274 1	1128 3		Y	-0-		33

MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267481 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986												
11	6960 X	6903	-0-	-57	-0-	6856 3	47 9		N	43	1 8	106
12	6882 X	5387	-0-	-1495	-0-	5292 3	95 9		N	86	170 1	22
01	6882 X	5439	-0-	-1443	-0-	5406 3	33 9		N	30		52
02	6440 X	4523	-0-	-1917	-0-	4523 3			N	-0-		52
03	7130 X	5715	-0-	-1415	-0-	5715 3			N	-0-		52
04	6900 X	5771	-0-	-1129	-0-	5716 3	55 9		N	50		102

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689									
WOOD, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	273278	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 3975 - 4150		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77 1		-0-

EDMONDSON 'F'		WELL #:		8	RRCID ->	274073	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4326 - 4332		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 - 3800		
ALLEN, MARCUS													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		2A	RRCID ->	152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 3718 - 3740		
FORD, BUSTER													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		WELL #:		1	RRCID ->	115778	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4201	PERF. 4084 - 4090		
BRICO OIL, INC.													
PENDLETON "A"													
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			84
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			84
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			84
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			84
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			84
*04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			84

DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #:		21	RRCID ->	179310	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	4183	PERF. 4045 - 4053		
PIERCE, J. S.													
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
PIERCE, J. S.		WELL #:		25	RRCID ->	225570	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4140 - 4150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		420 N	383	-0-	-37	-0-	383 3		N	-0-		-0-
12		434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3		N	-0-		-0-
01		403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3		N	-0-		-0-
02		364 N	334	-0-	-30	-0-	334 3		N	-0-		-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-
*04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S.		WELL #:		26	RRCID ->	234441	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4110 - 4123
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		239726	RRCID ->	090918	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4066 - 4069
HOPE, J. W. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	090919	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4048 - 4069
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70

HOPE, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	090919	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4048 - 4069
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70

BRECKIE (CONGL. 4150)		WELL #:		11723 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
KRAMER OPERATING, LLC		WELL #:		476586								
LACY, BRECKIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	042804	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	4122	PERF.	N/A
11		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		151
12		553 R	553	-0-	-0-	-0-	552 3	1 9	N	1		152
01		418 R	418	-0-	-0-	-0-	414 3	4 9	N	4		156
02		326 R	326	-0-	-0-	-0-	325 3	1 9	N	1		157
03		703 R	703	-0-	-0-	-0-	702 3	1 9	N	1		158
*04		245 R	245	-0-	-0-	-0-	244 3	1 9	N	1		159

BRIDGES (STRAWN)		WELL #:		11923 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
BRIDGES, TRAVIS DELBERT		WELL #:		091350								
BRIDGES, L. L.		WELL #:		6D	RRCID ->	111186	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	1897	PERF.	1358 - 1363
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIDGES (STRAWN) //CONT.// 11923 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022

BRITTON (MISSISSIPPIAN) 12074 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 MCDONALD, J. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 143334 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482

11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			-0-

BROOKE (DUFFER) 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 COZART "2259" WELL #: 1 RRCID -> 213053 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940

11	14B2 EXT	98	-0-	98	182	98	2		N	-0-			17
12	282 X	100	-0-	-182	-0-	100	2		N	-0-			17
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			17
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2		N	-0-			17
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			17
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			17

GERALD LOUDDER WELL #: 1 RRCID -> 217813 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950

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

LOUDDER, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930

11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-			-0-
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2		N	-0-			-0-

COZART "2259" WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932

11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			59
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			59
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			59
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329	2		N	-0-			59
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			59
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			59

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
RANEY '2255'		WELL #:		1	RRCID ->	265302	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3870 - 3894		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2			N	-0-		140
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-		140
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			N	-0-		140
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442	2			N	-0-		140
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-		993	2			N	-0-		140
*04	763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	2			N	-0-		140

GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3946 - 3962		
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-		27
12	124 N	26	-0-	-98	-0-		26	2			N	-0-		27
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		27
04	120 N	7	-0-	-113	-0-		7	2			N	-0-		27

GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3892 - 3908		
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2			N	-0-		-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	2			N	-0-		-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-		751	2			N	-0-		-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	2			N	-0-		-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-		874	2			N	-0-		-0-
*04	846 N	846	-0-	-0-	-0-		846	2			N	-0-		-0-

ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3882 - 3902		
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-		569	2			N	-0-		-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2			N	-0-		-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2			N	-0-		-0-
02	532 N	425	-0-	-107	-0-		425	2			N	-0-		-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	2			N	-0-		-0-
04	570 N	280	-0-	-290	-0-		280	2			N	-0-		-0-

ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF.	3914 - 3926		
11	1620 N	1096	-0-	-524	-0-		1096	2			N	-0-		2
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		1689	2			N	-0-		2
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1567	2			N	-0-		2
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1329	2			N	-0-		2
03	1674 N	1476	-0-	-198	-0-		1476	2			N	-0-		2
04	1530 N	1393	-0-	-137	-0-		1393	2			N	-0-		2

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

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685												
HENNDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A												
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0												
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A												
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

KING, ALAN D. 463803												
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275												
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2022 - WELL PLUGGED 3/17/2022												

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

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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A												

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

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215												

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281												

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A												

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN									
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317									
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296									
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN									
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298									
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2022 - WELL PLUGGED 1/6/2022									

GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24	Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24	Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24	Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24	Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24	Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24	Y	NO RPT		-0-

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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40	Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40	Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40	Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40	Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40	Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40	Y	NO RPT		-0-

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

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

MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23	Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23	Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23	Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23	Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23	Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23	Y	NO RPT		-0-

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

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

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2022

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022 - WELL PLUGGED 1/17/2022

OIL AND GAS DIVISION

BROOKESMITH, E (MARBLE FALLS REEF) // CONT. // 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN										
G. & S. LANDSCAPING, INC. // CONT. // 291946										
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022										
LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022										
BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN										
BARNUM, STORMY G. 052920										
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532										
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851										
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174										
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-
02	56 #	37	-0-	-19	-0-	37	2	N	-0-	-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-	-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-	-0-
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451										
11	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-	-0-
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-	-0-
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-	-0-
02	56 #	22	-0-	-34	-0-	22	2	N	-0-	-0-
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-	-0-
*04	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096										
11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-
12	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-
02	252 #	235	-0-	-17	-0-	235	2	N	-0-	-0-
03	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-	-0-
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2	N	-0-	-0-
YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

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

11	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-

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

11	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					20
12	155 #	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					20
01	217 #	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-					20
02	196 #	78	-0-	-118	-0-	78	2			N	-0-					20
03	217 #	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					20
04	210 #	84	-0-	-126	-0-	84	2			N	-0-					20

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

11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

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

11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
BGM PRODUCTION, LLC 068494												
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-	-0-
12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-	-0-
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-	-0-
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-	-0-
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-	-0-
*04		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-	-0-

PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466												
11		11 #	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	-0-
12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-	-0-
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-	-0-
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-	-0-
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-	-0-
*04		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-	-0-

PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434												
11		11 #	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	-0-
12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-	-0-
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-	-0-
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-	-0-
03		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-	-0-
*04		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-	-0-

BLUE WING ENERGY, INC. 076791												
HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323												
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	19
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	19
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	19
*02		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	19
*03		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	19
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	19

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298												
WALLACE, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022												

WALLACE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022												

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

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.// 100298							
DAVIS, W.B.		WELL #: 5		RRCID -> 127269		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480	

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022									

DAVIS, M. J.		WELL #: 4		RRCID -> 130877		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474	

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169	N	NO RPT	-0-	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2022									

HUTCHINSON		WELL #: 4		RRCID -> 140801		COMPL. DATE 01/12/1992		TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398	

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022									

MARTIN, WILLIE B.		WELL #: 3		RRCID -> 154408		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614	

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2021									

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

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

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

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

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

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

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622								
HAYS, TOM -A-		WELL #:		2 A	RRCID ->	276532	COMPL. DATE	11/04/1973	TOTAL DEPTH	2337	PERF.	2288 - 2292
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608								
KELLER, C. A.		WELL #:		4	RRCID ->	155424	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2812 - 2818
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24

CONNER-MARRS COMPANY				172005								
LEACH, FRED "A"		WELL #:		1	RRCID ->	135159	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	725	PERF.	616 - 712
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS, H.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141959	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	1572	PERF.	1526 - 1550
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICHOLS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223822	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1744 - 1832
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

FURRY PRODUCING COMPANY				291650								
PALMER, T. W.		WELL #:		1 A	RRCID ->	045319	COMPL. DATE	09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2562 - 2680
11	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-
01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-
02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
03	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.//		291650									
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 - 2422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
12		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
01		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
02		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
03		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
04		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	
11		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
12		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
01		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
02		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
03		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
04		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	
11		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
12		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
01		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
02		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
03		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
04		60 # NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, ANCIL		WELL #:		1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 - 1062	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, MURLIN KEITH		WELL #:		2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF.	522 - 530	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORNER, T. R.		WELL #:		1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF.	N/A	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
JONES, GEORGIA RUTH			442020						
JONES, RUTH		WELL #:	1	RRCID -> 241381	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1762 - 1771	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
K & W VANPELT COMPANY			448748						
CLARK, JEAN		WELL #:	4B	RRCID -> 165536	COMPL. DATE 05/04/1997	TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2588 - 2642	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			05/13/2022						
KEITH D. WILLIAMS			453555						
WILLIAMS		WELL #:	4	RRCID -> 080424	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	500	PERF. 485 - 490	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MISSION ENERGY INC.			570410						
TAYLOR		WELL #:	2	RRCID -> 136363	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH	2575	PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PETROLIA GROUP, L.L.C.			660810						
BROOKS, D.		WELL #:	4	RRCID -> 105612	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 415 - 623	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SPIVEY		WELL #:	1	RRCID -> 124630	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH	500	PERF. 420 - 500	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN COUNTY REGULAR																			
PETROLIA GROUP, L.L.C.																			
DAVIS, M.J.																			
WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-

DAVIS, W.B.																			
WELL #: 3 RRCID -> 129788 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 991 - 1006																			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	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																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	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																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MARTIN, WILLIE B.																			
WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402						N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, R.C.																			
WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SEWARD																			
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
PITCOCK, INC.				665870									
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		5	RRCID -> 115323	COMPL. DATE 07/29/1974	TOTAL DEPTH 2798	PERF. 2714	-	2719			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		180 #	170	-0-	-10	-0-	170 2		N	-0-			158
12		186 #	168	-0-	-18	-0-	160 2	8 9	N	7			165
01		186 #	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-			165
02		168 #	144	-0-	-24	-0-	144 2		N	-0-			165
03		186 #	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-			165
04		180 #	129	-0-	-51	-0-	129 2		N	-0-			165

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		6	RRCID -> 115324	COMPL. DATE 10/23/1978	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2710	-	2715			
11		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
12		155 #	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			-0-
01		155 #	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-
02		140 #	128	-0-	-12	-0-	128 2		N	-0-			-0-
03		155 #	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			-0-
04		150 #	114	-0-	-36	-0-	114 2		N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		8	RRCID -> 253456	COMPL. DATE 09/18/2009	TOTAL DEPTH 3091	PERF. 2706	-	2711			
11		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
12		186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-			-0-
01		186 #	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-			-0-
02		168 #	164	-0-	-4	-0-	164 2		N	-0-			-0-
03		186 #	143	-0-	-43	-0-	143 2		N	-0-			-0-
*04		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		7	RRCID -> 254112	COMPL. DATE 07/17/2009	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2710	-	2718			
11		150 #	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-			2
12		155 #	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-			2
01		155 #	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-			2
02		140 #	121	-0-	-19	-0-	121 2		N	-0-			2
03		155 #	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-			2
04		150 #	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-			2

R & D OPERATING, INC.				685874									
BACON, SUE		WELL #:		1	RRCID -> 090564	COMPL. DATE 06/20/1980	TOTAL DEPTH 1060	PERF. 970	-	990			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS, SAMMY LEE		WELL #:		1	RRCID -> 110336	COMPL. DATE 04/15/1984	TOTAL DEPTH 1862	PERF. 1742	-	1750			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR																
R & D OPERATING, INC.																
HARRIS ESTATE																
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																
//CONT.// 685874																
WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRIS ESTATE																
WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782																
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REACH OIL																
WATKINS																
695802																
WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636																
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	1				46
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	1				47
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	1				48
02	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	1				49
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				50
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				51

INCE																
WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368																
11	19	R	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-				-0-
12	16	R	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-				-0-
01	31	#	14	-0-	-17	-0-		14	2		N	-0-				-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-		14	2		N	-0-				-0-
03	31	#	12	-0-	-19	-0-		12	2		N	-0-				-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-		17	2		N	-0-				-0-

INCE																
WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563																
11	30	#	27	-0-	-3	-0-		27	2		N	-0-				-0-
12	31	#	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-				-0-
01	31	#	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-				-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-		27	2		N	-0-				-0-
03	31	#	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-				-0-
04	30	#	22	-0-	-8	-0-		22	2		N	-0-				-0-

INCE																
WELL #: 2 RRCID -> 281235 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2510 - 2524																
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-				-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-				-0-
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-				-0-
02	28	#	22	-0-	-6	-0-		22	2		N	-0-				-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
REACH OIL		//CONT.// 695802									
INCE		WELL #: 6		RRCID -> 281237		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2493 PERF. N/A			
M	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
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-

INCE		WELL #: 7		RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295			
11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
12	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-

INCE		WELL #: 3		RRCID -> 281315		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612			
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-

INCE		WELL #: 4		RRCID -> 281324		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2344 - 2388			
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-

INCE		WELL #: 8		RRCID -> 281455		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354			
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-

REDWOOD OPERATING, INC.		697137		RRCID -> 147937		COMPL. DATE 08/27/1980		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316			
HURLBUT, F. J.		WELL #: 2									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

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	AMT	CODE	BALANCE
11		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-
12		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
01		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-		-0-
02		84 #	58	-0-	-26	-0-	58	2		N	-0-		-0-
03		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-		-0-
04		120 #	66	-0-	-54	-0-	66	2		N	-0-		-0-

NEWTON, A. J.				WELL #:		6 A		RRCID -> 217849		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333	
11		240 #	189	-0-	-51	-0-	189	2		N	-0-		-0-
12		248 #	188	-0-	-60	-0-	188	2		N	-0-		-0-
01		248 #	187	-0-	-61	-0-	187	2		N	-0-		-0-
02		196 #	103	-0-	-93	-0-	103	2		N	-0-		-0-
03		217 #	92	-0-	-125	-0-	92	2		N	-0-		-0-
*04		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-

NEWTON, A. J.				WELL #:		3 A		RRCID -> 217853		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284	
11		150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2		N	-0-		-0-
12		155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-		-0-
01		155 #	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-		-0-
02		112 #	62	-0-	-50	-0-	62	2		N	-0-		-0-
03		124 #	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-		-0-
04		120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-		-0-

NEWTON, A. J.				WELL #:		4 A		RRCID -> 217854		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354	
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-		-0-
12		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-		-0-
01		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-		-0-
02		84 #	40	-0-	-44	-0-	40	2		N	-0-		-0-
03		93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-		-0-
04		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-		-0-

NEWTON, L. E.				WELL #:		1 A		RRCID -> 281540		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2442 - 2448	
11		150 #	102	-0-	-48	-0-	102	2		N	-0-		-0-
12		155 #	86	-0-	-69	-0-	86	2		N	-0-		-0-
01		155 #	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-		-0-
02		112 #	75	-0-	-37	-0-	75	2		N	-0-		-0-
03		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
*04		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-

NEWTON, L. E.				WELL #:		2 A		RRCID -> 281541		COMPL. DATE 06/27/1988		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2252 - 2260	
11		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-		-0-
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
02		28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-		-0-
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
*04		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-

CARMICHAEL				WELL #:		2		RRCID -> 282585		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2624 - 2628	
11		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
12		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
01		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-
02		84 #	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-		-0-
03		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-		-0-
04		90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-		-0-

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190											
MADISON, F.H. "E"				WELL #:	4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2821 - 2824		
11	330 #	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-				5
12	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-				5
01	341 #	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-				5
02	308 #	237	-0-	-71	-0-	237	3			N	-0-				5
03	310 #	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-				5
*04	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-				5

TURNER, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	125092	COMPL. DATE	01/21/1957	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2255 - 2271		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAMP & PARKS				WELL #:	3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2362 - 2408		
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-				-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-				-0-
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-				-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-				-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-				-0-
04	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-				-0-

CAMP&PARKS				WELL #:	4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2412 - 2457		
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-				-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-				-0-
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-				-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-				-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-				-0-
04	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-				-0-

CAMP & PARKS				WELL #:	5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2471 - 2504		
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				-0-
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-				-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
NEWTON //CONT.// 806190												
WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	3		N	-0-	-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3		N	-0-	-0-
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	-0-	49	3		N	-0-	-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	3		N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832												
11	150 #	47	-0-	-103	-0-	-0-	46	3	1	9	N	75
12	155 #	63	-0-	-92	-0-	-0-	62	3	1	9	N	76
01	155 #	143	-0-	-12	-0-	-0-	142	3	1	9	N	77
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	77
03	124 #	90	-0-	-34	-0-	-0-	90	3		N	-0-	77
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	-0-	145	3		N	-0-	38

WOOD, MAUDIE												
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796												
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-
12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-	-0-
01	137 R	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	-0-
02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	-0-
03	148 R	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-
*04	148 R	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-

BIBBY, J. C.												
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479												
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13

THOMPSON												
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A												
11	137 R	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	6
12	145 R	145	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3	4	9	N	10
01	142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	N	13
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	N	14
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	N	16
*04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	N	17

ALLEN, E. A.												
WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STOVER, DON												
WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
AVT		WELL #:		1	RRCID ->	251191	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2212 - 2266			
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	EOM BALANCE
11	210 #	143	-0-	-67	-0-		143	3			N	-0-			-0-
12	217 #	107	-0-	-110	-0-		107	3			N	-0-			-0-
01	217 #	100	-0-	-117	-0-		100	3			N	-0-			-0-
02	196 #	89	-0-	-107	-0-		89	3			N	-0-			-0-
03	217 #	139	-0-	-78	-0-		139	3			N	-0-			-0-
*04	212 R	212	-0-	-0-	-0-		212	3			N	-0-			-0-

MATSON, P.I.				WELL #:	8	RRCID ->	253396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	1989 - 2005		
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-			-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALFORD, GLENN				WELL #:	1	RRCID ->	253405	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2864 - 2872		
11	120 #	106	-0-	-14	-0-		106	3			N	-0-			-0-
12	124 #	91	-0-	-33	-0-		91	3			N	-0-			-0-
01	124 #	74	-0-	-50	-0-		74	3			N	-0-			-0-
02	112 #	73	-0-	-39	-0-		73	3			N	-0-			-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-		112	3			N	-0-			-0-
04	120 #	91	-0-	-29	-0-		91	3			N	-0-			-0-

WHITE, C.M.				WELL #:	1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF.	2466 - 2474		
11	120 #	113	-0-	-7	-0-		113	3			N	-0-			-0-
12	124 #	122	-0-	-2	-0-		122	3			N	-0-			-0-
01	124 #	107	-0-	-17	-0-		107	3			N	-0-			-0-
02	112 #	70	-0-	-42	-0-		70	3			N	-0-			-0-
03	124 #	89	-0-	-35	-0-		89	3			N	-0-			-0-
04	120 #	114	-0-	-6	-0-		114	3			N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1736 - 1806		
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-			-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3			N	-0-			-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	3			N	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-		22	3			N	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-		15	3			N	-0-			-0-
*04	41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	3			N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1742 - 1750		
11	90 #	85	-0-	-5	-0-		85	3			N	-0-			-0-
12	93 #	83	-0-	-10	-0-		83	3			N	-0-			-0-
01	93 #	81	-0-	-12	-0-		81	3			N	-0-			-0-
02	84 #	55	-0-	-29	-0-		55	3			N	-0-			-0-
03	93 #	38	-0-	-55	-0-		38	3			N	-0-			-0-
*04	104 R	104	-0-	-0-	-0-		104	3			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
TABER, ELMER S.			834315										
TABER			WELL #:	2B	RRCID ->	124179	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF.	959 -	963
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FITZGERALD			WELL #:	13	RRCID ->	249989	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	1103	PERF.	1010 -	1020
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021 - WELL PLUGGED 11/19/21													

FITZGERALD			WELL #:	11	RRCID ->	249990	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	994 -	1036
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD			WELL #:	12	RRCID ->	249991	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	1046 -	1056
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2021 - WELL PLUGGED 11/18/21													

FITZGERALD			WELL #:	10	RRCID ->	249992	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	1008 -	1034
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC			841316										
TAYLOR, B. L.			WELL #:	4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1072 -	1086
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKETT, G. W.			WELL #:	1	RRCID ->	180805	COMPL. DATE	10/04/1980	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	1960 -	1962
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316												
PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS, LOUIS W.												
THOMAS 854100												
WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRAWEEK, J. H.												
TRAWEEK BMG. 866595												
WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURNER, RICHARD												
NOBLE, D. "B" 874249												
WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NOBLE, D. "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009												

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
XPLORE OPERATING, LLC				946023								
NEWTON, ROSS J. "B"		WELL #:		1 B		RRCID -> 265378		COMPL. DATE 05/21/1977		TOTAL DEPTH 3226		PERF. 2026 - 2036
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

11		210 #	149	-0-	-61	-0-	149 3			N	-0-	51
12		217 #	137	-0-	-80	-0-	137 3			N	-0-	51
01		217 #	195	-0-	-22	-0-	193 3	2	9	N	2	53
02		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-	53
03		217 #	168	-0-	-49	-0-	151 3	17	9	N	15	68
04		180 #	156	-0-	-24	-0-	138 3	18	9	N	16	84

NEWTON, ROSS J.		WELL #:		3		RRCID -> 283808		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2766 - 2774
11		426 R	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-	-0-
12		372 #	351	-0-	-21	-0-	351 3			N	-0-	-0-
01		372 #	278	-0-	-94	-0-	278 3			N	-0-	-0-
02		336 #	269	-0-	-67	-0-	269 3			N	-0-	-0-
03		372 #	284	-0-	-88	-0-	284 3			N	-0-	-0-
04		360 #	315	-0-	-45	-0-	315 3			N	-0-	-0-

KELLER, HOLLIS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 291686		COMPL. DATE 12/29/1983		TOTAL DEPTH 2917		PERF. 2010 - 2014
11		1740	49	-0-	-1691	2803	49 3			N	-0-	-0-
12		1798	37	-0-	-1761	1042	37 3			N	-0-	-0-
01		1042 R	-0-	-0-	-1042	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-	-0-
03		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-	-0-
*04		525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-	-0-

4 J'S PRODUCTION		WELL #:		953565		RRCID -> 288401		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 1690		PERF. 1640 - 1690
KEEL				1								
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		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
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2			N	-0-	-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-	-0-
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-	-0-
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	218 2			N	-0-	-0-
03		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2			N	-0-	-0-
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2			N	-0-	-0-

HENSON, M. M.		WELL #:		1		RRCID -> 090691		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 3000 - 3024
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-	-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-	-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-	-0-
02		112 N	74	-0-	-38	-0-	74 2			N	-0-	-0-
03		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2			N	-0-	-0-
04		90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
ANEJO PRODUCTION, LLC												
DOSS, RUTH												
WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC												
STANLEY, R.												
WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032												
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC												
GEYE												
WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282												
11		630 N	606	-0-	-24	-0-	-0-	578	2	28	9	143
12		651 N	614	-0-	-37	-0-	-0-	590	2	24	9	165
01		651 N	601	-0-	-50	-0-	-0-	573	2	28	9	190
02		560 N	534	-0-	-26	-0-	-0-	511	2	23	9	211
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2	29	9	55
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55

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

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

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.												
VOORHIES MAURINE												
WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614												
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			-0-
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	98	2			-0-
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	-0-	106	2			-0-
03		124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	98	2			-0-
*04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		058851													
RINGHOFFER A. H.		WELL #: 2 A		RRCID -> 065750		COMPL. DATE 03/05/1976		TOTAL DEPTH 1647		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				-0-
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-

BATES		WELL #: 1		RRCID -> 090645		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 2881		PERF. 2816 - 2827					
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-				-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-

BATES		WELL #: 2		RRCID -> 090714		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2813 - 2820					
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-				-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-

BATES		WELL #: 3		RRCID -> 093090		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2844 - 2850					
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-				-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-

RANKIN-BATES		WELL #: 1		RRCID -> 093614		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2838 - 2848					
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-				-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-				-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050		WELL #: 1A		RRCID -> 086149		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 2522		PERF. 2179 - 2184			
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//											12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN	
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.											100298				
HUGGINS N. M.											WELL #: 1	RRCID -> 062924	COMPL. DATE 06/29/1975	TOTAL DEPTH 1654	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE			

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED											12/09/2021				

THOMAS W.G.											WELL #: 1	RRCID -> 064372	COMPL. DATE 09/26/1975	TOTAL DEPTH 1786	PERF. N/A
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

WELLS L.D.											WELL #: 1	RRCID -> 064373	COMPL. DATE 10/13/1975	TOTAL DEPTH 1714	PERF. N/A
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

MARTIN WILLIE B.											WELL #: 1	RRCID -> 068582	COMPL. DATE 10/14/1976	TOTAL DEPTH 1665	PERF. 1650 - 1665
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED											12/15/2021	- WELL PLUGGED 12/15/21			

GROOMS, CLEO -B-											WELL #: 1B	RRCID -> 073814	COMPL. DATE 09/30/1977	TOTAL DEPTH 1736	PERF. N/A
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED											12/21/2021	- WELL PLUGGED 12/21/21			

LEACH, FRED M.											WELL #: 2	RRCID -> 103515	COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH 2050	PERF. 1600 - 1734
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

BRUCE OGLETREE LLC											103274				
TONGATE, JERRY C.											WELL #: 2	RRCID -> 085224	COMPL. DATE 09/20/1979	TOTAL DEPTH 2222	PERF. 1784 - 1792
11		0 W	47	-0-	47	1070	47	2		Y	-0-	-0-			
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01		0 W	62	-0-	62	62	62	2		Y	-0-	-0-			
02		0 W	61	-0-	61	123	61	2		Y	-0-	-0-			
03		0 W	47	-0-	47	170	47	2		Y	-0-	-0-			
*04		0 W	59	-0-	59	229	59	2		Y	-0-	-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274												
TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	W	47	-0-	47	934	47 2	Y	-0-			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	0	W	62	-0-	62	62	2	Y	-0-			-0-
02	0	W	62	-0-	62	124	2	Y	-0-			-0-
03	0	W	49	-0-	49	173	2	Y	-0-			-0-
*04	0	W	59	-0-	59	232	2	Y	-0-			-0-
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852												
11	0	W	48	-0-	48	914	48 2	N	-0-			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	W	63	-0-	63	63	2	N	-0-			-0-
02	0	W	61	-0-	61	124	2	N	-0-			-0-
03	0	W	48	-0-	48	172	2	N	-0-			-0-
*04	0	W	58	-0-	58	230	2	N	-0-			-0-
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753												
11	0	W	48	-0-	48	932	48 2	N	-0-			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	W	63	-0-	63	63	2	N	-0-			-0-
02	0	W	63	-0-	63	126	2	N	-0-			-0-
03	0	W	48	-0-	48	174	2	N	-0-			-0-
*04	0	W	58	-0-	58	232	2	N	-0-			-0-
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828												
11	0	W	47	-0-	47	950	47 2	N	-0-			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	W	62	-0-	62	62	2	N	-0-			-0-
02	0	W	62	-0-	62	124	2	N	-0-			-0-
03	0	W	48	-0-	48	172	2	N	-0-			-0-
*04	0	W	59	-0-	59	231	2	N	-0-			-0-
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844												
11	0	W	48	-0-	48	825	48 2	N	-0-			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	W	62	-0-	62	62	2	N	-0-			-0-
02	0	W	62	-0-	62	124	2	N	-0-			-0-
03	0	W	49	-0-	49	173	2	N	-0-			-0-
*04	0	W	59	-0-	59	232	2	N	-0-			-0-
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685												
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622																	
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978																	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068																	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020																	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980																	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048																	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046																	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622													
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996										TOTAL DEPTH	1080	PERF. 1040 - 1046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997										TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1060 - 1066	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000										TOTAL DEPTH	1091	PERF. 1026 - 1048	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000										TOTAL DEPTH	1098	PERF. 1032 - 1050	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000										TOTAL DEPTH	1072	PERF. 1022 - 1040	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CHAMBERS, R. H. LLC //CONT.// 143549												
CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

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

CREEK ENERGY, INC. 188579												
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579														
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
*04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	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														
11		450 N	409	-0-	-41	-0-	409	2		N	-0-			76
12		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2		N	-0-			76
01		465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2		N	-0-			76
02		392 N	383	-0-	-9	-0-	383	2		N	-0-			76
03		434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2		N	-0-			76
04		450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2		N	-0-			76

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403														
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-

D & L OPERATING CO. 196477														
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334														
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
12		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02		108 #	25	-0-	-83	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
*03		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
*04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296														
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			-0-
*03		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
*04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284														
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
*03		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
*04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939															
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A															
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880															
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382															
11	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*02	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*03	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	60 N		50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371															
11	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			21
12	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			21
01	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			21
*02	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			21
*03	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			21
04	60 N		50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			21

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386															
11	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*02	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*03	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	60 N		50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245															
11	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*02	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*03	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	60 N		50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOJTASEK, JOE															
RUGGLES, ALBERT															
WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FURRY, M. M.															
FURRY M.															
WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GRADON OIL COMPANY															
KEVIN-INGRAM-TAYLOR															
WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JAM OIL & GAS COMPANY															
SCOTT, IRVINE D.															
WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

K & W VANPELT COMPANY															
WINDHAM, J. H.															
WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	-0-
12	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-	-0-
01	527 N	42	-0-	-485	-0-	42	2			N	-0-	-0-
02	392 N	243	-0-	-149	-0-	243	2			N	-0-	-0-
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-	-0-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-	-0-

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	-0-
12	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-	-0-
01	589 N	41	-0-	-548	-0-	41	2			N	-0-	-0-
02	448 N	239	-0-	-209	-0-	239	2			N	-0-	-0-
03	589 N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-	-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	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												
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
04	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												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MISSION ENERGY INC. 570410												
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	98

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278												
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306												
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307												
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C.										660810										
LEACH FRED M.										WELL #:	1 D	RRCID ->	062925	COMPL. DATE	08/25/1973	TOTAL DEPTH	1880	PERF.	1591 -	0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

NICHOLS O. H.										WELL #:	1	RRCID ->	062926	COMPL. DATE	06/22/1975	TOTAL DEPTH	1928	PERF.	1596 -	0			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
PLUGGED AND ABANDONED														04/19/2022									

NICHOLS, O. H. -A-										WELL #:	1A	RRCID ->	073928	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
PLUGGED AND ABANDONED														04/19/2022									

SEWARD										WELL #:	3	RRCID ->	141273	COMPL. DATE	11/30/1991	TOTAL DEPTH	993	PERF.	394 -	400
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

PITCOCK, INC.										665870										
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"										WELL #:	2	RRCID ->	115128	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2631 -	2639
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	150	2	8	9	Y	7	30							
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	135	2	2	9	Y	2	32							
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	136	2	9	9	Y	8	40							
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	Y	5	45							
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3	48							
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	164	2	7	9	Y	6	54							

PITCOCK CATTLE COMPANY "C"										WELL #:	4	RRCID ->	128074	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	2753	PERF.	2618 -	2624
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-	1							
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-	1							
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-	1							
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-	1							
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	1							
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	1							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870															
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2		N	-0-			1
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2		N	-0-			1
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2		N	-0-			1
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2		N	-0-			1
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2		N	-0-			1
*04		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	2		N	-0-			1

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

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

T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, L.& P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793															
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
REACH OIL 695802												
SHEPFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A												
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020 - W/O TO 31954												

DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020 - W/O TO 31954												

BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322												
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	21	-0-	21	-0-	21	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	19	-0-	19	-0-	40	19	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	50	10	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	67	17	2		Y	-0-	-0-
*04	82 N	15	-0-	-67	-0-	15	2			Y	-0-	-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334												
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	16	16	2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	30	14	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	40	10	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	12	-0-	12	-0-	52	12	2		Y	-0-	-0-
*04	74 N	22	-0-	-52	-0-	22	2			Y	-0-	-0-

RINGO RIG LLC 712386 BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111														
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

SHADY OIL CO. 768360														
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A														
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	-0-		
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-		
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-		
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-		
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-		
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-		

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282														
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-		
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-		
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-		
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2		N	-0-	-0-		
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-		
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-	-0-		

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A														
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-	-0-		
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	-0-		
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-	-0-		
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2		N	-0-	-0-		
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-		
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-	-0-		

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A														
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-	-0-		
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-		
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-		
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2		N	-0-	-0-		
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-		
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-	-0-		

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A														
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-	-0-		
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-		
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-		
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-	-0-		
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-		
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360																
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
02		56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-				-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-				-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261																
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-				-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266																
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-				-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
*04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240																
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
02		224 N	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-				-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-				-0-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280																
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
02		224 N	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-				-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-				-0-

SO OPERATING COMPANY 800281																
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955																
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3				N	-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3				N	-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3				N	-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3				N	-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3				N	-0-
*04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3				N	-0-

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616												
11	450	N	230	-0-	-220	-0-	230 3				N	8
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	371 3	3	9		N	11
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467 3	2	9		N	13
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 3				N	13
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449 3				N	13
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	420 3				N	13

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755												
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107 3				N	-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115 3				N	-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118 3				N	-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105 3				N	-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116 3				N	-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116 3				N	-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A												
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45 3				N	47
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74 3	1	9		N	48
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67 3	2	9		N	50
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3				N	50
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73 3	1	9		N	51
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3				N	51

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A												
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109 3				N	-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108 3				N	-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 3				N	-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109 3				N	-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3				N	-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 3				N	-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A												
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127 3				N	-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 3				N	-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 3				N	-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3				N	-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 3				N	-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 3				N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-

MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A														
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
*04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232														
11		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			10
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			10
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			10
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			10
03		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			10
04		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														
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
*04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A														
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			19
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			19
01		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		Y	-0-			19
02		112 N	39	-0-	-73	-0-	39	3		Y	-0-			19
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-			19
*04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			19

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														
11		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
01		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																	
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A																	
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A																	
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A																	
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02		168 N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A																	
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02		112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620																	
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-	-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3	N	-0-	-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-	-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A										
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-	-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-	-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88	3	N	-0-	-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-	-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A										
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A										
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3	N	-0-	35
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	35
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	35
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	35
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	35
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	35

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A										
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3	N	-0-	-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A										
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3	N	-0-	-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-			-0-	
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-			-0-	
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-			-0-	
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-			-0-	
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-			-0-	
*04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-			-0-	

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	695 3	N	-0-			-0-	
12	744 N	651	-0-	-93	-0-	651 3	N	-0-			-0-	
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-			-0-	
02	644 N	571	-0-	-73	-0-	571 3	N	-0-			-0-	
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-			-0-	
*04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-			-0-	

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-			65	
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-			65	
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-			65	
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1069 3	1 9 N	1			66	
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-			66	
*04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-			66	

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-	
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-			-0-	
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-	
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-	
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3	N	-0-			-0-	
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3	N	-0-			-0-	

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A												
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-	
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-	
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	49 3	N	-0-			-0-	
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 3	N	-0-			-0-	
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 3	N	-0-			-0-	

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-			-0-	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-			-0-	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-			-0-	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3	N	-0-			-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-	
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-			-0-	

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			30	
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-			30	
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-			30	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3	N	-0-			30	
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			30	
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-		11
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		11
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		11
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3	N	-0-		11
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-		11
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		11
NEWTON, L.E.		WELL #: 3		RRCID -> 075987		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A			
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
MATSON, P.I.		WELL #: 2		RRCID -> 078519		COMPL. DATE 08/25/1978		TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
WATKINS, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 082462		COMPL. DATE 02/18/1979		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074			
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		40
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		40
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-		40
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		40
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		40
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-		40
CAMP & PARKS		WELL #: 6		RRCID -> 082654		COMPL. DATE 05/18/1979		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412			
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3	N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-
MADISON, FRANK H. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 083791		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994			
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-		-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
*04	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			
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3	N	-0-		-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3	N	-0-		-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286													
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
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-			-0-
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
*04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268													
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
*04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265													
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-			-0-
04		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 3		N	-0-			-0-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278													
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			39
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			39
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			39
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			39
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			39
*04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			39

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264													
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
02		364 N	347	-0-	-17	-0-	347 3		N	-0-			-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
04		390 N	360	-0-	-30	-0-	360 3		N	-0-			-0-

BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-				35
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-				35
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-				35
02		56 N	1	-0-	-55	-0-	1	3		N	-0-				35
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-				35
04		60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3		N	-0-				35

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026															
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-				-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-				-0-
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				-0-
03		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-				-0-
*04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-				-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856															
11		210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3		N	-0-				-0-
12		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-				-0-
01		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-				-0-
02		168 N	140	-0-	-28	-0-	140	3		N	-0-				-0-
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-				-0-
*04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-				-0-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706															
11		420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3		N	-0-				24
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-				24
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-				24
02		364 N	279	-0-	-85	-0-	279	3		N	-0-				24
03		403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3		N	-0-				24
04		360 N	276	-0-	-84	-0-	276	3		N	-0-				24

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258															
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-				-0-
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-				-0-
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3		N	-0-				-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-				-0-
*04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-				-0-

TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276															
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-				20
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-				20
01		217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-				20
02		224 N	193	-0-	-31	-0-	193	3		N	-0-				20
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-				20
*04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-				20

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190								
THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 101989		COMPL. DATE 08/13/1980		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	304 3	11 9	N	10	66
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	296 3	13 9	N	12	4
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	315 3	2 9	N	2	6
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283 3	2 9	N	2	8
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338 3	2 9	N	2	10
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	10

THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 101990		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284		
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-	37
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	37
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-	37
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	37
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-	37
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-	37

BIBBY, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 103001		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NICHOLS, GLADYS		WELL #: 3		RRCID -> 105984		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721		
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-

MAHAFFEY, VERDNA		WELL #: 1		RRCID -> 110487		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719		
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-	14
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	14
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-	14
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85 3		N	-0-	14
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3		N	-0-	14
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	14

COX, OLETA N.		WELL #: 1		RRCID -> 120741		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380		
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-	-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		N	-0-	-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57 3		N	-0-	-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-	-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A.H.		WELL #: 7		RRCID -> 146674		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995		
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96 3		N	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SUB SURFACE OPERATIONS 828296															
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

TEJAS JACK SALES, INC. 841296															
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021 - WELL PLUGGED 12/2/2021															

NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021															

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023															
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2021 - WELL PLUGGED 11/29/21															

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2021 - WELL PLUGGED 12/1/2021															

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316															
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.//		841316								
TAYLOR, B.L.		WELL #: 3		RRCID -> 071422		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR, B. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072612		COMPL. DATE 05/10/1977		TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR, B. L.		WELL #: 5		RRCID -> 082729		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMCO OIL & GAS INC.		861759		RRCID -> 069881		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A		
FOREMAN, ADDIE		WELL #: 2								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
XPLORE OPERATING, LLC 946023													
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-

LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694													
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675													
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	168 N	44	-0-	-124	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964													
MURPHY, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

2 W PETROLEUM 953633													
NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775													
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2022													

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
3 S PRODUCTION, INC.										953796					
WILLETT										WELL #:	1A	RRCID -> 090381	COMPL. DATE 10/11/1980	TOTAL DEPTH 3445	PERF. 2960 - 2970
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE		
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-		
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-		-0-		
01		310 N	211	-0-	-99	-0-	211	3		N	-0-		-0-		
02		224 N	158	-0-	-66	-0-	158	3		N	-0-		-0-		
03		248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3		N	-0-		-0-		
04		210 N	158	-0-	-52	-0-	158	3		N	-0-		-0-		

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS)										12566 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN		
MADISON, F. H.										521255					
MADISON, H. F.										WELL #:	2	RRCID -> 040468	COMPL. DATE 06/18/1966	TOTAL DEPTH 1140	PERF. 1110 - 1136
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)										12570 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.										100298					
MOORE, H. B. -A-										WELL #:	1A	RRCID -> 041140	COMPL. DATE 05/02/1962	TOTAL DEPTH 1150	PERF. 0 - 1132
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

MOORE, H. B. , -A-										WELL #:	2	RRCID -> 041332	COMPL. DATE 12/01/1966	TOTAL DEPTH 1135	PERF. N/A
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

MOORE, H. B. , -C-										WELL #:	1	RRCID -> 041333	COMPL. DATE 10/25/1966	TOTAL DEPTH 1201	PERF. N/A
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

MOORE, H. B.										WELL #:	2 C	RRCID -> 041413	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298										
RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2022										

CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622										
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A										
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A										
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946										
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2022										

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: COLEMAN		
G. & S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946													
NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986											TOTAL DEPTH	1311	PERF. 1223 - 1241
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2022 - WELL PLUGGED 1/24/2022													

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986											TOTAL DEPTH	1250	PERF. 1159 - 1176
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2022 - WELL PLUGGED 1/26/2022													

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990											TOTAL DEPTH	1239	PERF. 1160 - 1188
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2022 - WELL PLUGGED 1/26/2022													

R & D OPERATING, INC. 685874													
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986											TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1244 - 1252
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317													
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005											TOTAL DEPTH	1180	PERF. 1155 - 1158
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005											TOTAL DEPTH	1205	PERF. 1162 - 1168
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005											TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1160 - 1170
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A

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

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

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

WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285

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

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
 CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250
 HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534

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

R & D OPERATING, INC. 685874
 BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A

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

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582

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

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN															
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874															
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT				-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750															
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3		N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720															
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3		N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-

 BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

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

 SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

 SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739

11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

 SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605

11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

 WISE, W. S. 933420
 SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515

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

 IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515

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

BRUNER (MARBLE FALLS) 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 WYOMING DIAMOND A LLC 945735
 ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 1 RRCID -> 077347 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-				-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912

11	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-				-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660

11	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-				-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-

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

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

BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080

11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-				-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-				-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-				-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-				-0-
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				-0-

BUCK CREEK (MARBLE FALLS) 12885 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 HICKMAN, MELISSA WELL #: 3 RRCID -> 260654 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4564 - 4587

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BUCK RANCH (ATOKA)		12889 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525										
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS		WELL #: 17V		RRCID -> 239820		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3424 - 3528		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
DIXON, R. MCFARLAND		221423										
DIXON		WELL #: 1		RRCID -> 070327		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 4602 - 4612		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
DIXON		WELL #: 3		RRCID -> 075116		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4993 - 5039		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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		
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-	
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		-0-	
BUCK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 069513		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 1912 - 0		
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-	
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		-0-	
BUCK RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 072824		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 2700		PERF. N/A		
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-	
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-	
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-	
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-	

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-			-0-

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

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

ATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750

11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-			-0-

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

11	390 N	355	-0-	-35	-0-	63	1	292	2	N	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	71	1	288	2	N	-0-			-0-
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	89	1	275	2	N	-0-			-0-
02	336 N	224	-0-	-112	-0-	13	1	211	2	N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
04	360 N	288	-0-	-72	-0-	72	1	216	2	N	-0-			-0-

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

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

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

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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BUCK RANCH (STRAWN)				//CONT.//	12889 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				//CONT.//	140525									
PICKARD UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	160874	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1740 - 1764	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXXN					630579									
HUDSON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1813 - 1830	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIMBALL, C.W. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078256	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1815 - 1820	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.)					12889 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.					090870									
BUCK RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	078796	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2426 - 2445	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN					354655									
LANGSTON				WELL #:	1	RRCID ->	084196	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3471 - 3504	
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCKNER (BEND)		12950 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 078656		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREE OPERATING, LLC		867559		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
NASH		WELL #: 1		RRCID -> 082702		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4406 - 4420				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

BUCKNER (MARBLE FALLS)		12950 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		BIRD		WELL #: 2		RRCID -> 092009		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5308 - 5398	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2	

BIRD		WELL #: 3		RRCID -> 096243		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
MORGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 084278		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
MOSAIC TEXAS LLC				589983							
GANKY				WELL #: 2	RRCID -> 196063	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 1280	- 1286		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1344 N		1344	-0-	-0-	-0-	1344 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	1260 N	NO RPT		-0-	-1260	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595				CNTY: PARKER			
HAYTER				WELL #: 1	RRCID -> 086635	COMPL. DATE 01/28/1980	TOTAL DEPTH 5209	PERF. 1624	- 1629		
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791				CNTY: PARKER			
HARRISON				WELL #: 2	RRCID -> 083573	COMPL. DATE 06/12/1979	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1453	- 1462		
11	30 N			-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N			-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N			-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N			-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HITT, G.L.				WELL #: 1	RRCID -> 083616	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 1521	- 1526		
11	H15 VIOL			-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY			-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY			-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY			-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 083618	COMPL. DATE 12/03/1978	TOTAL DEPTH 5166	PERF. 1870	- 1877		
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	298		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	298		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	298		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	298		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	298		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	298		N	NO RPT		-0-

STEPHENS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 083619	COMPL. DATE 02/16/1979	TOTAL DEPTH 2497	PERF. 1608	- 1613		
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285	PERF.	2590 -	2600
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 PROD	COND	EOM BALANCE
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

EVANS, FRANK		WELL #:		1R	RRCID ->	113952	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1503 -	1510
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

TREE OPERATING, LLC		WELL #:		867559	RRCID ->	083617	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	1737 -	1747
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

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
11	600 N	474	-0-	-126	-0-	474	2				Y	-0-	-0-
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2				Y	-0-	-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2				Y	-0-	-0-
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	429	2				Y	-0-	-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2				Y	-0-	-0-
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2				Y	-0-	-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #:		213703	RRCID ->	273552	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	4695	PERF.	4041 -	4044
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3				N	-0-	-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3				N	-0-	-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3				N	-0-	-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3				N	-0-	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3				N	-0-	-0-
04	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3				N	-0-	-0-

GTG OPERATING, LLC		WELL #:		337080	RRCID ->	251310	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4060 -	4067
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	49
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	49
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	49

BUFFALO HILL (CONGL.) //CONT.// 13117 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 BLACK 23 WELL #: 1 RRCID -> 260690 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11		3570 X	3251	-0-	-319	-0-	3238	2	13 9	N	12	144
12		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3737	2	10 9	N	9	153
01		3627 X	3462	-0-	-165	-0-	3447	2	15 9	N	14	167
02		3276 X	2989	-0-	-287	-0-	2974	2	15 9	N	14	181
03		3689 X	3394	-0-	-295	-0-	3394	2		N	-0-	181
04		3570 X	3354	-0-	-216	-0-	3354	2		N	-0-	181

BURCHARD (CADD0) 13440 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 MONTGOMERY "20" WELL #: RRCID -> 172426 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3710 - 3712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010

BURKETT, SW. (DUFFER) 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
 KNOX, E. L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-	4
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-	4
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-	4
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-	4
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	63	-0-	63	377	63	3		Y	-0-	8
12		435 N	58	-0-	-377	-0-	58	3		Y	-0-	8
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-	8
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-	8
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

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

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 X	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								
DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	3
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	3
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	3
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

HENDERSON, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304		
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	13
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	13
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	13
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

HENDERSON, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328		
11	DLQ G-10	25	-0-	25	149	25	3	Y	-0-	3
12	172 N	23	-0-	-149	-0-	23	3	Y	-0-	3
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-	3
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310		
11	DLQ G-10	55	-0-	55	326	55	3	Y	-0-	13
12	376 N	50	-0-	-326	-0-	50	3	Y	-0-	13
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-	13
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-	13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254		
11	DLQ G-10	172	-0-	172	1194	172	3	Y	-0-	144
12	1353 N	159	-0-	-1194	-0-	159	3	Y	-0-	144
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-	144
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-	144
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	144
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	144

HENDERSON, WILLIE		WELL #: 1D		RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOULD, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 107035		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3362 - 3374		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)										//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC										//CONT.// 767834							
HENNDERSON, WILLIE										WELL #: 4		RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			9				
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			9				
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			9				
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9				

GOULD, OSCAR										WELL #: 03		RRCID -> 110726		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322	
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

GOULD, OSCAR										WELL #: 4		RRCID -> 117253		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243	
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

GOULD, OSCAR										WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316	
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

GOULD, OSCAR										WELL #: 5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326	
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

COWAN, W.T. "A"										WELL #: 1		RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

HENNDERSON, W.C.										WELL #: 1		RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296	
11	DLQ G-10	129	-0-	129	465	129 3			Y	-0-			465				
12	584 N	119	-0-	-465	-0-	119 3			Y	-0-			465				
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			Y	-0-			465				
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			Y	-0-			465				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			465				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			465				

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834								
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	89	-0-	89	533	89 3	Y	-0-		47
12	615 N	82	-0-	-533	-0-	82 3	Y	-0-		47
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-		47
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-		47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		47
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		47

HENNDERSON, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348		
11	DLQ G-10	121	-0-	121	518	115 3	6 9	Y	5	444
12	630 N	112	-0-	-518	-0-	106 3	6 9	Y	5	449
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	100 3	6 9	Y	5	454
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	97 3	6 9	Y	5	459
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		459
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		459

HENNDERSON, W.C.		WELL #: 5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350		
11	DLQ G-10	14	-0-	14	88	14 3	Y	-0-		186
12	103 N	15	-0-	-88	-0-	15 3	Y	-0-		186
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-		186
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-		186
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		186
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		186

HENNDERSON, W.H.		WELL #: 3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327		
11	DLQ G-10	136	-0-	136	802	129 3	7 9	Y	6	208
12	928 N	126	-0-	-802	-0-	119 3	7 9	Y	6	214
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	113 3	7 9	Y	6	220
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	109 3	7 9	Y	6	226
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		226
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		226

HENNDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378		
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		5
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		5
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		5
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5

KEARLEY		WELL #: 2		RRCID -> 125889		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377		
11	DLQ G-10	66	-0-	66	395	66 3	Y	-0-		3
12	456 N	61	-0-	-395	-0-	61 3	Y	-0-		3
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-		3
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	Y	-0-		3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

KEARLEY		WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378		
11	DLQ G-10	121	-0-	121	721	121 3	Y	-0-		2
12	832 N	111	-0-	-721	-0-	111 3	Y	-0-		2
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-		2
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834									
GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126773		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308			
11	DLQ	G-10	516	-0-	516	2625	516 3	Y	-0-		41
12		1800 N	477	-0-	-1323	1302	477 3	Y	-0-		41
01		1754 N	452	-0-	-1302	-0-	452 3	Y	-0-		41
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	Y	-0-		41
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127462		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335			
11	DLQ	G-10	316	-0-	316	3530	316 3	Y	-0-		33
12		1800 N	292	-0-	-1508	2022	292 3	Y	-0-		33
01		2135 N	113	-0-	-2022	-0-	113 3	Y	-0-		33
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-		33
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33

MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 128930		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356			
11	DLQ	G-10	64	-0-	64	556	64 3	Y	-0-		-0-
12		615 N	59	-0-	-556	-0-	59 3	Y	-0-		-0-
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	Y	-0-		-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 129217		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358			
11	DLQ	G-10	65	-0-	65	560	65 3	Y	-0-		6
12		620 N	60	-0-	-560	-0-	60 3	Y	-0-		6
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	Y	-0-		6
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	Y	-0-		6
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 130364		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379			
11	DLQ	G-10	789	-0-	789	4719	789 3	Y	-0-		58
12		1800 N	729	-0-	-1071	3648	729 3	Y	-0-		58
01		3100 N	691	-0-	-2409	1239	691 3	Y	-0-		58
02		1907 N	668	-0-	-1239	-0-	668 3	Y	-0-		58
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		58
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		58

GOULD, OSCAR		WELL #: 7		RRCID -> 131399		COMPL. DATE 07/21/1989		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 131619 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	155	-0-	155	930	155 3		Y	-0-			4
12		1085 N	155	-0-	-930	-0-	155 3		Y	-0-			4
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			4
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			4
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

BURKETT, SW (DUFFER, GAS) 13565 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
 NEWTON WELL #: 3 RRCID -> 086822 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3200 - 3220

11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			365
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			365
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			365
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			365
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			365
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			365

BURLESON (STRAWN) 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 SMITH, DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 163908 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 2264 - 2269

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

MCCLURE, C. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164775 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131185 COMPL. DATE 04/28/1989 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934

11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	20 1	241 3	N	-0-			-0-
12		279 N	246	-0-	-33	-0-	14 1	232 3	N	-0-			-0-
01		279 N	184	-0-	-95	-0-	14 1	170 3	N	-0-			-0-
02		252 N	156	-0-	-96	-0-	11 1	145 3	N	-0-			-0-
03		248 N	171	-0-	-77	-0-	11 1	160 3	N	-0-			-0-
04		180 N	164	-0-	-16	-0-	11 1	153 3	N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 131742 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860

11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	14 1	202 3	N	-0-			-0-
12		279 N	191	-0-	-88	-0-	12 1	179 3	N	-0-			-0-
01		248 N	224	-0-	-24	-0-	15 1	209 3	N	-0-			-0-
02		196 N	191	-0-	-5	-0-	12 1	179 3	N	-0-			-0-
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	11 1	172 3	N	-0-			-0-
04		210 N	168	-0-	-42	-0-	12 1	156 3	N	-0-			-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1987
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	131910	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1880 - 1990
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-
01	279 N	185	-0-	-94	-0-	12	1	173	3	N	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	3	N	-0-
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-

LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	31 1	429 3		N	-0-		-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31 1	478 3		N	-0-		-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	34 1	483 3		N	-0-		-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29 1	441 3		N	-0-		-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	31 1	476 3		N	-0-		-0-
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	39 1	495 3		N	-0-		-0-

BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 1909 - 1927	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 - 2010	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	287021	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1794 - 1906	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
MCCLURE, C. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2350 - 2374	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

 BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204661 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4191 - 4212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-				146
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-				146
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-				146
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-				146
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	85	2			N	1				146
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	81	2			N	1	1	8		146

 LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228

11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-				-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-				-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-				-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-				-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-

 LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	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

11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				71
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				71
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				71
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				71

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

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

 BIG STAR EXPLORATION 070442
 B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281141 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				1
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				1
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				1
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				1

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)			//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BIG STAR EXPLORATION			//CONT.//		070442								
HOLT ROGERS			WELL #:		P 1	RRCID ->	282113	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	4941	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		840 X	395	-0-	-445	-0-	395	2	N	-0-			1
12		868 X	245	-0-	-623	-0-	245	2	N	-0-			1
01		837 X	256	-0-	-581	-0-	256	3	N	-0-			1
02		700 X	200	-0-	-500	-0-	200	3	N	-0-			1
*03		403 X	200	-0-	-203	-0-	200	3	N	-0-			1
*04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			1

BLACK BANDANA LLC					072506								
STUART, SNODDY			WELL #:		1	RRCID ->	199314	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3953 - 4063	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		240 N	71	-0-	-169	-0-	71	3	N	-0-			48
12		186 N	81	-0-	-105	-0-	81	3	N	-0-			48
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			48
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			48
*03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-			48
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			48

DUTRO			WELL #:		2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 4192 - 4201	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			56
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	2		58
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			58
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			58
*03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			58
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			58

LONG '63'			WELL #:		2	RRCID ->	277473	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3996 - 4048	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	Y	-0-			34
12		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2690	3	Y	-0-	8		42
01		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3	Y	-0-			42
02		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	Y	-0-			42
*03		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3	Y	-0-			42
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			42

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			WELL #:		197689								
HINKSON, WILLIAM			6		RRCID ->	253409	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 4244 - 4286		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

EAGLERIDGE OPERATING, LLC			WELL #:		238462								
MCMURREY RANCH			2H		RRCID ->	267508	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	4499	PERF. 4644 - 6240		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
MAXWELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274230		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

ASH		WELL #: 1H		RRCID -> 274354		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ASH		WELL #: B 3		RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760								
11	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					13
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					13
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					13
02	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					13
03	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					13
*04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					13

EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541								
11	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					91
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					91
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					91
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					91

MURPHY		WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					102
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					102
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102
*04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					102

MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560								
11	4050 X	2394	-0-	-1656	-0-	2394	2			N	-0-					9
12	3286 X	2437	-0-	-849	-0-	2437	2			N	-0-					9
01	2790 X	2063	-0-	-727	-0-	2063	2			N	-0-					9
02	2240 X	1910	-0-	-330	-0-	1893	2	17	9	N	15					24
03	2480 X	2245	-0-	-235	-0-	2243	2	2	9	N	2					26
*04	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2774	2	26	9	N	24					50

 BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 ASH WELL #: B 2 RRCID -> 275943 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

 REPASS WELL #: 1AH RRCID -> 275973 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454

11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	1165	1	2617	2	N	35			211
						39	9							
12	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	1204	1	2497	2	N	-0-			211
01	3255 X	3193	-0-	-62	-0-	915	1	2278	2	N	-0-			211
02	3164 X	972	-0-	-2192	-0-	972	1			N	-0-			211
03	3503 X	1204	-0-	-2299	-0-	1204	1			N	-0-			211
04	3390 X	3327	-0-	-63	-0-	1020	1	2307	2	N	-0-			211

 MURPHY WELL #: B 9 RRCID -> 276086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153

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

 MURPHY WELL #: B 10 RRCID -> 276092 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185

11	1110 N	671	-0-	-439	-0-	665	2	6	9	N	5			137
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	799	2	26	9	N	24			161
01	899 N	289	-0-	-610	-0-	289	2			N	-0-			161
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			161
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			161
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			161

 MCMURREY RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 277344 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473

11	5670 X	1188	-0-	-4482	-0-	1178	2	10	9	N	9			349
12	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6924	2	7	9	N	6			355
01	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5841	2	47	9	N	43	344	1	54
02	5292 X	3584	-0-	-1708	-0-	3565	2	19	9	N	17			71
03	5859 X	4899	-0-	-960	-0-	4887	2	12	9	N	11			82
04	5670 X	286	-0-	-5384	-0-	286	2			N	-0-			82

 J. D. JOHNSON RANCH WELL #: B 5 RRCID -> 277348 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797

11	750 N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-			5
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			5
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-			5
02	700 N	596	-0-	-104	-0-	596	2			N	-0-			5
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-			5
*04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			5

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
WHITE RAGLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277574		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 278434		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520								
11	DLQ G-10	1611	-0-	1611	5096	1563	2	48	9	Y	44	34	1			55
12	DLQ G-10	1756	-0-	1756	6852	1745	2	11	9	Y	10					65
01	DLQ G-10	2129	-0-	2129	8981	2078	2	51	9	Y	46	40	1			71
02	DLQ G-10	1617	-0-	1617	10598	1586	2	31	9	Y	28	42	1			57
03	DLQ G-10	795	-0-	795	11393	787	2	8	9	Y	7					64
04	DLQ G-10	321	-0-	321	11714	321	2			Y	-0-					64

JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731								
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65					Y	12					12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65					Y	31	24	1			19
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65					Y	43	34	1			28
*12	65 N	-0-	-0-	-65	-0-					Y	7					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	40	1			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	42	1			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760								
*09	DLQ G-10	448	-0-	448	1184	348	2	100	9	Y	91					99
10	DLQ G-10	824	-0-	824	2008	791	2	33	9	Y	30	24	1			105
11	DLQ G-10	1158	-0-	1158	3166	1110	2	48	9	Y	44	34	1			115
12	1700 N	94	-0-	-1606	1560	86	2	8	9	Y	7					122
*01	1671 N	111	-0-	-1560	-0-	60	2	51	9	Y	46	40	1			128
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	35	2	28	9	Y	25	42	1			111
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	34	2	8	9	Y	7					118
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					118

SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4467 - 4698								
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					65
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					65
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					65
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					65
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					65
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					65

B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 279235		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

 BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 DERRICK NW WELL #: 1 RRCID -> 280274 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 5342

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

 BELDING RANCH WELL #: 3 RRCID -> 285913 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4154 - 4428

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

 J.D. JOHNSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285927 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4613 - 4830

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

 JOHNSON RANCH WELL #: P 4 RRCID -> 286043 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4336 - 4803

11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	69	1			48
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					55
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	53	1			48
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	47	1			26
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					34
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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

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

 INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
 STUART BARNETT "61" WELL #: 12 RRCID -> 255379 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060

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

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741							
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		40	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4348 - 4380
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	193 X	53	-0-	-140	-0-	53 2	N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2	N	-0-			-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017											

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
ALLEN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	136834	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4212 - 4400
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HARDONCOURT, FRANCES		WELL #:		1	RRCID ->	148296	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4281 - 4439
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-			-0-
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	346 3	N	168	185 9		168
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			168

HARDENCOURT, FRANCES B		WELL #:		1	RRCID ->	176809	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4389 - 4544
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507							
HIDDEN SPRINGS		WELL #:		2	RRCID ->	280704	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4610 - 5064
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.//		918507										
HICKMAN				WELL #:	6	RRCID ->	288211	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4420 - 4830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			1
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			1
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			1
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			1
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			1
04		420 N	283	-0-	-137	-0-	283	3		N	-0-			1

YOW -B-				WELL #:	1	RRCID ->	291552	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	4850 - 5254	
11		270 X	127	-0-	-143	-0-	127	3		N	-0-			-0-
12		279 X	123	-0-	-156	-0-	123	3		N	-0-			-0-
01		279 X	136	-0-	-143	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	291625	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4520 - 4958	
11		926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
12		987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
01		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-
03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
*04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.)				13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
AT OIL & GAS, LLC				035619										
LAKE PERRIN				WELL #:	1	RRCID ->	145284	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3006 - 3018	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAKE PERRIN				WELL #:	2	RRCID ->	157594	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3018 - 3030	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741				CNTY: EASTLAND						
PERRIN, H.L.				WELL #:	1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3130 - 3149	
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			53
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			53
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			53
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			53
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			53
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			53

BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC				697026							
ROGERS				WELL #: 1	RRCID -> 122362	COMPL. DATE 08/21/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3092	- 3103		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
12		124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3	N	-0-		-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVE, MELVA				WELL #: 1	RRCID -> 124177	COMPL. DATE 01/02/1987	TOTAL DEPTH 3566	PERF. 3056	- 3068		
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNY KAY-KAY				WELL #: 1	RRCID -> 131914	COMPL. DATE 08/01/1989	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3050	- 3060		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURT-OGDEN-MABEE				13924 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUNNELS				
DELRAY OIL, INC.				213275							
STONE, BERTIE E.				WELL #: 6	RRCID -> 088439	COMPL. DATE 06/18/1980	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3396	- 3404		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLACE OIL AND GAS CO.				667700			CNTY: EASTLAND				
HERRING "A"				WELL #: 1	RRCID -> 290726	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 3699	PERF. 3104	- 3110		
11		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	3 2	N	24		24
*03		30 R	30	-0-	-0-	-0-	4 2	N	24	48 1	-0-
04		3 #	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-

BUTLER (CONGL.)				14014 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922							
COVINGTON-WEEKES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 126191	COMPL. DATE 12/22/1987	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3168	- 3492		
11		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	N	-0-		33
12		12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12 2	N	-0-		33
01		4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4 2	N	-0-		33
02		56 N	3	-0-	-53 B	-0-	3 2	N	-0-		33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		12 N	3	-0-	-9 B	-0-	3 2	N	-0-		33
04		4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2	N	-0-		33

BUTLER (CONGL.) //CONT.// 14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LINEHAN WELL #: 1 RRCID -> 125390 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					11
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					11
01	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					11
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					11
*04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					11

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282

11	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					35
12	13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2			N	-0-					35
01	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-					35
02	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-					35
04	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2			N	-0-					35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A WELL #: 2 RRCID -> 127753 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298

11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

BUTTRAM (HARKEY) 14060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CAZAR ENERGY INC 140612
WILLIAMS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 266031 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 3112

11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	371	2	13	9	N	12					61
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	618	2	22	9	N	20					81
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	451	2	22	9	N	20					101
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	98	2	14	9	N	13					114
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	394	2	9	9	N	8					122
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

BYLER H (MARBLE FALLS) 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NORTH EMMONS "A" WELL #: 1 RRCID -> 136604 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2380 - 2390

11	DLQ G-10	50	-0-	50 B	600	50	2			Y	-0-					26
12	DLQ G-10	50	-0-	50 B	650	50	2			Y	-0-					26
01	DLQ G-10	50	-0-	50 B	700	50	2			Y	-0-					26
02	DLQ G-10	50	-0-	50 B	750	50	2			Y	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 750																
03	DLQ G-10	50	-0-	50 B	800	50	2			Y	-0-					26
04	DLQ G-10	50	-0-	50 B	850	50	2			Y	-0-					26

NORTH EMMONS "A" WELL #: 2 RRCID -> 141960 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 2408

11	DLQ G-10	50	-0-	50 B	620	50	2			Y	-0-					25
12	DLQ G-10	50	-0-	50 B	670	50	2			Y	-0-					25
01	DLQ G-10	50	-0-	50 B	720	50	2			Y	-0-					25
02	DLQ G-10	50	-0-	50 B	770	50	2			Y	-0-					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 770																
03	DLQ G-10	50	-0-	50 B	820	50	2			Y	-0-					25
04	DLQ G-10	50	-0-	50 B	870	50	2			Y	-0-					25

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880											
BYLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			23
12	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			23
01	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			23
*02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			23
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			23

BYLER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378					
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			24
12	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			24
01	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			24
*02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			24
*04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			24

HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410					
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			22
12	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			22
01	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			22
*02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			22
*04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			22

OXY-EMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 275907		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370					
11	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-			21
12	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-			21
01	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-			21
*02	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-			21
04	59 N	50	-0-	-9	B	-0-	50	2	N	-0-			21

HALL, MURLIN KEITH		346804		RRCID -> 137155		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354					
HALL		WELL #: 1											
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRNES (DUFFER)		14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH					
PETROCOASTAL, INC.		660297											
BAYS		WELL #: 3		RRCID -> 092353		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644					
11	1020 N	1010	-0-	-10		-0-	990	2	20	9	N	18	94
12	1054 N	1028	-0-	-26		-0-	1009	2	19	9	N	17	111
01	1054 N	987	-0-	-67		-0-	964	2	23	9	N	21	132
02	1114 N	1114	-0-	-0-		-0-	1092	2	22	9	N	20	152
03	1069 N	1069	-0-	-0-		-0-	1049	2	20	9	N	18	17
*04	1031 N	1031	-0-	-0-		-0-	1013	2	18	9	N	16	33

BYRNES (DUFFER) PETROCOASTAL, INC. EC		//CONT.// //CONT.//	14170 300 660297	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH			
		WELL #:	1	RRCID -> 282030	COMPL. DATE 05/01/2017	TOTAL DEPTH	3910	PERF. 3578 - 3580	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				45

SKYBRIDGE ENERGY LLC BROWN, T. W.			786419			CNTY: ERATH			
		WELL #:	2	RRCID -> 088209	COMPL. DATE 02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF. 3389 - 3533	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GARY, S. E.						CNTY: ERATH			
		WELL #:		RRCID -> 098458	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3215 - 3334	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		5
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017									

SMITH, A. L.						CNTY: ERATH			
		WELL #:		RRCID -> 154767	COMPL. DATE 05/11/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		57
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017									

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) ATHENA RESOURCES, INC. WILLIAMS			14195 500 036056	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1	RRCID -> 212398	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 3318 - 3328	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC LONG,LOLITA			221932			CNTY: ERATH			
		WELL #:	3	RRCID -> 132675	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH	3889	PERF. 454 - 456	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997										

PANTHER CITY ENERGY LLC				638494		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
LONG, C. B. "C"				1	RRCID -> 175404	COMPL. DATE 11/07/1986	TOTAL DEPTH 3920	PERF. N/A		
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-		-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-		-0-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	67	-0-	67	161	67 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	21	-0-	21	182	21 3	Y	-0-		-0-

WILBAR, HAZEL				1	RRCID -> 282160	COMPL. DATE 02/21/1986	TOTAL DEPTH 3782	PERF. 2985	- 3015	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LONG, LOLITA				6	RRCID -> 282823	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH 3891	PERF. 3066	- 3092	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-

LONG, LOLITA				1	RRCID -> 283081	COMPL. DATE 03/18/1994	TOTAL DEPTH 3805	PERF. 2990	- 3025	
11	324 X	130	-0-	-194	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
03	14B DENY	59	-0-	59	59	59 3	N	-0-		-0-
04	14B DENY	20	-0-	20	79	20 3	N	-0-		-0-

LONG, LOLITA				2	RRCID -> 283082	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3022	- 3044	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494									
WILBAR, HAZEL		WELL #:		2	RRCID ->	285466	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3002 - 3027	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223									
LONG RANCH		WELL #:		6101	RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3541 - 3562	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		2	RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3005 - 3268	
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	131	1	1478	3	N	-0-		-0-
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	159	1	2017	3	N	-0-		-0-
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	140	1	1605	3	N	-0-		-0-
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	115	1	1381	3	N	-0-		-0-
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	3	N	-0-		-0-
*04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	143	1	1477	3	N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3074 - 3354	
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	67	1	509	3	N	-0-		-0-
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	64	1	493	3	N	-0-		-0-
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	67	1	501	3	N	-0-		-0-
02	532 N	410	-0-	-122	-0-	53	1	357	3	N	-0-		-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	66	1	524	3	N	-0-		-0-
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	69	1	466	3	N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		4 U	RRCID ->	284704	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3101 - 3127	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	420	-0-	420	-0-	26	1	394	3	N	-0-		-0-
01	920 X	500	-0-	-420	-0-	33	1	467	3	N	-0-		-0-
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	-0-		-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	3	N	-0-		-0-
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	36	1	458	3	N	-0-		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
BALL		WELL #:		16	RRCID ->	197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3086 - 3098	
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	8	1	642	2	N	-0-		-0-
12	682 N	665	-0-	-17	-0-	10	1	655	2	N	-0-		-0-
01	682 N	650	-0-	-32	-0-	17	1	633	2	N	-0-		-0-
02	616 N	583	-0-	-33	-0-	90	1	493	2	N	-0-		-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	7	1	722	2	N	-0-		-0-
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	6	1	633	2	N	-0-		-0-

C. B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BALL		WELL #:		22	RRCID ->	226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF. 3084	- 3111
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N		-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-

BALL		WELL #:		19	RRCID ->	226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3092	- 3130
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	3	1	226	2	N		-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	4	1	240	2	N		-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	6	1	228	2	N		-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	42	1	227	2	N		-0-
03	248 N	176	-0-	-72	-0-	2	1	174	2	N		-0-
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	2	1	204	2	N		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:		3	RRCID ->	131757	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3058	- 3108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	194

LONG, C. B.		WELL #:		8	RRCID ->	141089	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3312	- 3330
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-	-0-

C. B. PROCTOR (LAKE SAND)		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
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		8
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		8
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		8
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		8
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		8
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	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														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	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														

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

C & P (LAKE) 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														

11	3900	3212	-0-	-688	3665	3212	2			N	-0-			28
12	4030	2092	-0-	-1938	1727	2092	2			N	-0-			28
01	3875 #	1765	-0-	-2110	-0-	1765	2			N	-0-			28
02	2996 #	1300	-0-	-1696	-0-	1300	2			N	-0-			28
03	3317 #	1554	-0-	-1763	-0-	1554	2			N	-0-			28
04	3210 #	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT			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														

11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			17
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			17
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			17
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			17
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			17
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			17

POPE WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864														

11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			43
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			43
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			43
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			43
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			43
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 112981 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864														

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

C. PURKISS (DUFFER) //CONT.// 14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
 TATOM, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 191366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 078864 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			36
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			36
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			36
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			36
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

JEFFERSON WELL #: 1 RRCID -> 102364 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 TIMMONS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089810 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72 2		N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODY "B" WELL #: 1 RRCID -> 118200 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600) 14425 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153740 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)												
		14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
GIANT NRG CO., LP		302592										
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5072 - 5084		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
12		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
01		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
02		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
04		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2	N	-0-		-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC												
LINDSAY UNIT		388911		WELL #: 1		RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287		
11		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2	N	-0-		-0-
12		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2	N	-0-		-0-
01		713 N	282	-0-	-431 B	-0-	282	2	N	-0-		-0-
02		532 N	433	-0-	-99 B	-0-	433	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2	N	-0-		-0-
*04		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2	N	-0-		-0-

OXXN												
WARD UNIT		630579		WELL #: 1		RRCID -> 084715		COMPL. DATE 09/18/1979		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285		
11		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2	N	-0-		-0-
12		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2	N	-0-		-0-
01		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2	N	-0-		-0-
*02		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DALTON, B.												
		WELL #: 1		RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5163 - 5721		
11		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-		-0-
12		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2	N	-0-		-0-
01		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2	N	-0-		-0-
*02		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DILL UNIT												
		WELL #: 2		RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5252 - 5261		
11		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
12		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
01		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
*02		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GANDEE RANKIN												
		WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 5406 - 5416		
11		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2	N	-0-		-0-
12		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2	N	-0-		-0-
01		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2	N	-0-		-0-
*02		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.//		14425 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC				714311										
GANDEE RANKIN				WELL #:	1	RRCID ->	078629	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	5442 - 5464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			N	-0-			-0-
12		7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5 2			N	-0-			-0-
01		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAW UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078631	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	5036 - 5175	
11		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-			-0-
12		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2			N	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		12 N	9	-0-	-3 B	-0-	9 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAVAGE				WELL #:	1 L	RRCID ->	098618	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	5492 - 5497	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CADDO (CONGLOMERATE)				14481 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
CORBETT RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	238275	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3892 - 3895	
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3			N	-0-			-0-
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3			N	-0-			-0-
01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3			N	-0-			-0-
02		924 N	914	-0-	-10	-0-	914 3			N	-0-			-0-
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3			N	-0-			-0-
04		990 N	895	-0-	-95	-0-	895 3			N	-0-			-0-

KENNEDY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	241448	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3902 - 3905	
11		1920 N	1677	-0-	-243	-0-	1677 3			N	-0-			-0-
12		1891 N	1730	-0-	-161	-0-	1730 3			N	-0-			-0-
01		1953 N	1604	-0-	-349	-0-	1604 3			N	-0-			-0-
02		1568 N	1439	-0-	-129	-0-	1439 3			N	-0-			-0-
03		1736 N	1550	-0-	-186	-0-	1550 3			N	-0-			-0-
04		1560 N	1378	-0-	-182	-0-	1378 3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH				WELL #:	17	RRCID ->	245653	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3864 - 3883	
11		1230 N	1128	-0-	-102	-0-	1128 3			N	-0-			-0-
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3			N	-0-			-0-
01		1302 N	1108	-0-	-194	-0-	1108 3			N	-0-			-0-
02		1064 N	1024	-0-	-40	-0-	1024 3			N	-0-			-0-
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3			N	-0-			-0-
*04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3			N	-0-			-0-

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 CORBETT RANCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 246251 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3939 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	3		N	-0-			-0-
12	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3		N	-0-			-0-
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	3		N	-0-			-0-
02	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3		N	-0-			-0-
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	3		N	-0-			-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 263393 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4010 - 4025

11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL 'P' WELL #: 2 RRCID -> 277655 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 4587 PERF. 3973 - 3992

11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-			-0-
01	434 N	137	-0-	-297	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
*04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-

DH OPERATING, INC. 216737
 NEWELL 114-A WELL #: 1A RRCID -> 187469 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4647 - 4657

11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-			-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER) 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 REMINGTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 099915 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3904 - 3914

11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		Y	-0-			-0-
12	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	1631	3		Y	-0-			-0-
01	1767 N	1569	-0-	-198	-0-	1569	3		Y	-0-			-0-
02	1568 N	1488	-0-	-80	-0-	1488	3		Y	-0-			-0-
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		Y	-0-			-0-
*04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		Y	-0-			-0-

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

11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3		Y	-0-			-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3		Y	-0-			-0-
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3		Y	-0-			-0-
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3		Y	-0-			-0-
03	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	3		Y	-0-			-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3		Y	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3865 - 3895				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	534 3	8 9	N	7		7			39
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	538 3	8 9	N	7		7			46
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	516 3	7 9	N	6		6			52
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	474 3	4 9	N	4		4			56
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	558 3	9 9	N	8		8			64
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	547 3	4 9	N	4		4			68

ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4123 - 4135		
11	810 N	765	-0-	-45	-0-	765 3		N	-0-		83 1			8
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	807 3		N	-0-					8
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	801 3	4 9	N	4					12
02	728 N	727	-0-	-1	-0-	712 3	15 9	N	14					26
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808 3	1 9	N	1					27
*04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-					27

CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937				
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-					-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-					-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-					-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-					-0-
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010				
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	278 3	40 9	N	36					70
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	327 3	50 9	N	45					115
01	434 N	320	-0-	-114	-0-	273 3	47 9	N	43					158
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	246 3	45 9	N	41		170 1			29
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	303 3	48 9	N	44					73
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	317 3	46 9	N	42					115

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168		
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		N	-0-					-0-
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-					-0-
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-					-0-
02	2044 N	1545	-0-	-499	-0-	1545 3		N	-0-					-0-
03	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	1671 3		N	-0-					-0-
*04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-					-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986				
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 3		N	-0-					-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-					-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3		N	-0-					-0-
02	504 N	452	-0-	-52	-0-	452 3		N	-0-					-0-
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3		N	-0-					-0-
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	489 3		N	-0-					-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972				
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-					-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-					-0-
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	533 3		N	-0-					-0-
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	433 3		N	-0-					-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-					-0-
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 3		N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034				
M	O	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
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301 3			N	-0-			-0-
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	265 3			N	-0-			-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296 3			N	-0-			-0-
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231 3			N	-0-			-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251 3			N	-0-			-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246 3			N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223				
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411 3	3 9		N	3			100
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537 3	1 9		N	1			101
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	508 3			N	-0-			101
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445 3	2 9		N	2			103
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	514 3	3 9		N	3			106
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493 3	2 9		N	2			108

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102				
11	450	N	388	-0-	-62	-0-	388 3			N	-0-			-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 3			N	-0-			-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480 3			N	-0-			-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457 3			N	-0-			-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-			-0-
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523 3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072				
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504 3			N	-0-			-0-
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	496 3			N	-0-			-0-
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	439 3			N	-0-			-0-
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	421 3			N	-0-			-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495 3			N	-0-			-0-
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474 3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072				
11	870	N	791	-0-	-79	-0-	791 3			N	-0-			-0-
12	961	N	791	-0-	-170	-0-	791 3			N	-0-			-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	754 3			N	-0-			-0-
02	728	N	679	-0-	-49	-0-	679 3			N	-0-			-0-
03	806	N	749	-0-	-57	-0-	749 3			N	-0-			-0-
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	703 3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064				
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3			N	-0-			-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3			N	-0-			-0-
01	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417 3			N	-0-			-0-
02	1316	N	1310	-0-	-6	-0-	1310 3			N	-0-			-0-
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447 3			N	-0-			-0-
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3			N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270				
11	570	N	346	-0-	-224	-0-	346 3			N	-0-			-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467 3			N	-0-			-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-			-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-			-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452 3			N	-0-			-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167		
M	O	GAS 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
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3		N	-0-		-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3		N	-0-		-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-		-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	3		N	-0-		-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226		
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	3		N	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3		N	-0-		-0-
03	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	3		N	-0-		-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040		
11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		N	-0-		-0-
12	2759 N	2611	-0-	-148	-0-	2611	3		N	-0-		-0-
01	2759 N	2559	-0-	-200	-0-	2559	3		N	-0-		-0-
02	2492 N	2387	-0-	-105	-0-	2387	3		N	-0-		-0-
03	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3		N	-0-		-0-
*04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166		
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3		N	-0-		-0-
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3		N	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-
02	392 N	352	-0-	-40	-0-	352	3		N	-0-		-0-
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-		-0-
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056		
11	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	3		N	-0-		-0-
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	3		N	-0-		-0-
01	1116 N	913	-0-	-203	-0-	913	3		N	-0-		-0-
02	924 N	851	-0-	-73	-0-	851	3		N	-0-		-0-
03	992 N	933	-0-	-59	-0-	933	3		N	-0-		-0-
04	870 N	858	-0-	-12	-0-	858	3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-		-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-		-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	3		N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110		
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-		-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-		-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-		-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-		-0-
*04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-			-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		N	-0-			-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
*04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3		N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152		
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-

LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134		
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	848 3	10 9	N	9			94
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	861 3	12 9	N	11			105
01	868 N	825	-0-	-43	-0-	811 3	14 9	N	13			118
02	812 N	721	-0-	-91	-0-	712 3	9 9	N	8			126
03	868 N	827	-0-	-41	-0-	812 3	15 9	N	14			140
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	797 3	1 9	N	1	60 1		81

KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045		
11	870 N	729	-0-	-141	-0-	706 3	23 9	N	21			53
12	868 N	747	-0-	-121	-0-	726 3	21 9	N	19			72
01	899 N	742	-0-	-157	-0-	725 3	17 9	N	15			87
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	679 3	19 9	N	17			104
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	734 3	12 9	N	11	51 1		64
04	720 N	660	-0-	-60	-0-	643 3	17 9	N	15			79

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036		
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-
*04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921		
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-			-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-			-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-			-0-
*04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980		
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
11	3000 #	2987	-0-	-13	-0-	2987	3		N	-0-		-0-
12	3632	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3		N	-0-		-0-
01	3336 R	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3		N	-0-		-0-
02	3026 R	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3		N	-0-		-0-
03	3787	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3		N	-0-		-0-
*04	3633	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250		
11	3456	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3		N	-0-		-0-
12	4614	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3		N	-0-		-0-
01	4456	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3		N	-0-		-0-
02	3927	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3		N	-0-		-0-
03	4616	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3		N	-0-		-0-
*04	4592	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3		N	-0-		-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002		
11	3141	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3		N	-0-		-0-
12	3269	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3		N	-0-		-0-
01	3259	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3		N	-0-		-0-
02	3017	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3		N	-0-		-0-
03	3176	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3		N	-0-		-0-
*04	3086	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		N	-0-		-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992		
11	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1432	3		N	-0-		-0-
01	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3		N	-0-		-0-
02	1288 N	1272	-0-	-16	-0-	1272	3		N	-0-		-0-
03	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3		N	-0-		-0-
*04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-		-0-

KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095		
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-		-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-		-0-
01	837 N	734	-0-	-103	-0-	734	3		N	-0-		-0-
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	664	3		N	-0-		-0-
03	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3		N	-0-		-0-
04	720 N	696	-0-	-24	-0-	696	3		N	-0-		-0-

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095		
11	1830 N	1525	-0-	-305	-0-	1519	3	6 9	N	5		45
12	1674 N	1374	-0-	-300	-0-	1368	3	6 9	N	5		50
01	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1402	3	6 9	N	5		55
02	1428 N	1297	-0-	-131	-0-	1296	3	1 9	N	1		56
03	3100 N	3766	-0-	666	666	3612	3	154 9	N	140		196
*04	3000 N	4035	-0-	1035	1701	3989	3	46 9	N	42	167 1	71

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005		
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-		-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-		-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-		-0-
02	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3		N	-0-		-0-
03	930 N	793	-0-	-137	-0-	793	3		N	-0-		-0-
04	990 N	820	-0-	-170	-0-	820	3		N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	595 3				N	-0-			-0-	
12	682 N	637	-0-	-45	-0-	637 3				N	-0-			-0-	
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3				N	-0-			-0-	
02	560 N	423	-0-	-137	-0-	423 3				N	-0-			-0-	
03	651 N	475	-0-	-176	-0-	475 3				N	-0-			-0-	
04	570 N	490	-0-	-80	-0-	490 3				N	-0-			-0-	

WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014					
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 3				N	-0-			-0-	
12	2356 N	2297	-0-	-59	-0-	2297 3				N	-0-			-0-	
01	2325 N	2297	-0-	-28	-0-	2297 3				N	-0-			-0-	
02	2100 N	2064	-0-	-36	-0-	2064 3				N	-0-			-0-	
03	2294 N	2222	-0-	-72	-0-	2222 3				N	-0-			-0-	
04	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	2093 3				N	-0-			-0-	

KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097					
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3				N	-0-			-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3				N	-0-			-0-	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3				N	-0-			-0-	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3				N	-0-			-0-	
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3				N	-0-			-0-	
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3				N	-0-			-0-	

J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402					
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 3				N	-0-			-0-	
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3				N	-0-			-0-	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3				N	-0-			-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3				N	-0-			-0-	
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 3				N	-0-			-0-	
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3				N	-0-			-0-	

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200													
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085					
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3				N	-0-			-0-	
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3				N	-0-			-0-	
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3				N	-0-			-0-	
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305 3				N	-0-			-0-	
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3				N	-0-			-0-	
*04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3				N	-0-			-0-	

BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120					
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	120 3	17 9	N	15					33	
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	120 3	19 9	N	17					50	
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	120 3	20 9	N	18	50	1			18	
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	105 3	22 9	N	20					38	
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	200 3	29 9	N	26	54	1			10	
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	210 3	22 9	N	20					30	

CADDO (DUFFER)
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.
BREITENBACH

//CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
//CONT.// 240200
WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3	23	9	N	21				30
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	185	3	22	9	N	20				50
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3	22	9	N	20	50	1		20
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	-0-	150	3	24	9	N	22				42
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3	33	9	N	30	60	1		12
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3	31	9	N	28				40

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)
DELTA OIL & GAS LTD.
CALDWELL-ROGERS

14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
213703
WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-				-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	-0-	302	3			N	-0-				-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-				-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				-0-
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-				-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H"

WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-				-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-				-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-				-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-				-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-				-0-
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-				-0-

G & F OIL, INC.
SEILER-MC MEEN

292000
WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86

CADDO (MARBLE FALLS)
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C.
HAILEY D

14481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
060138
WELL #: 9 RRCID -> 290540 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	2667	-0-	2667	-0-	-0-	2667	2			N	-0-				-0-
01	SHUT IN	2331	-0-	2331	-0-	-0-	4998	2			N	-0-				-0-
02	SHUT IN	1957	-0-	1957	-0-	-0-	6955	2			N	-0-				-0-
03	SHUT IN	1383	-0-	1383	-0-	-0-	8338	2			N	-0-				-0-
04	SHUT IN	2155	-0-	2155	-0-	-0-	10493	2			N	-0-				-0-

CADDO (3440)
BRG LONE STAR LTD.
SMITH, E. B. "A"

14481 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
090870
WELL #: 2 RRCID -> 203519 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 3453

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-				126
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				126
01	248 N	124	-0-	-124	-0-	-0-	118	3	6	9	N	5	65	1		66
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	433	3	3	9	N	3				69
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	N	1				70
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-				70

CADDO (3440)		//CONT.// 14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
CLARK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206732		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 3406				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	749 3	10 9	N	9			124
12	775 N	765	-0-	-10	-0-	755 3	10 9	N	9			133
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	718 3	41 9	N	37	99 1		71
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	678 3	2 9	N	2			73
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	771 3	2 9	N	2			75
*04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	736 3	2 9	N	2			77

MOOREFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 3580				
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			230
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			230
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			230
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			230
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			230
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			230

PETEX		659782		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3248 - 3450				
BUCKLER, J. TRUST		WELL #: 1 C										
11	3000 N	1881	-0-	-1119	880	1862 2	19 9	Y	17			61
12	2263 N	1383	-0-	-880	-0-	1370 2	13 9	Y	12			73
01	1333 N	843	-0-	-490	-0-	832 2	11 9	Y	10			83
02	DLQ G-10	1489	-0-	1489	1489	1488 2	1 9	Y	1			84
03	DLQ G-10	2060	-0-	2060	3549	2046 2	14 9	Y	13			97
04	DLQ G-10	1695	-0-	1695	5244	1688 2	7 9	Y	6			103

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				
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-

WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856				
11	150 N	63	-0-	-87	-0-	63 2		N	-0-			30
12	155 N	47	-0-	-108	-0-	47 2		N	-0-			30
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 2		N	-0-			30
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			30
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			30
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			30

ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994				
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-			-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			-0-
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
*04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			-0-

CADDO NORTH (CONGL.)												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ROGERS, R. M. "27" //CONT.// 430677												
WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-			-0-
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-			-0-
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-			-0-
*04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-			-0-

WARD, J.M. ESTATE												
WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872												
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)												
DELTA OIL & GAS LTD. 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
STONE, R.W. MRS. 213703												
WELL #: 1 RRCID -> 082728 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4029 - 4039												
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL												
WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005												
11	990 N	911	-0-	-79	-0-	911 3		N	-0-			-0-
12	930 N	838	-0-	-92	-0-	838 3		N	-0-			-0-
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
02	840 N	830	-0-	-10	-0-	830 3		N	-0-			-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-			-0-
*04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-			-0-

COOK HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"												
WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156												
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 3		N	-0-			-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	349 3		N	-0-			-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296 3		N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. COPELAND-MITCHELL "F"		//CONT.// 14490 600 //CONT.// 213703	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
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
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:	2	RRCID ->	231106	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	4037 - 4048
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #:	4	RRCID ->	234442	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4115 - 4142
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:	3	RRCID ->	236728	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4064 - 4086
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #:	5	RRCID ->	238037	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4142 - 4155
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:	4	RRCID ->	244018	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4062 - 4072
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
J5 RANCH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	244547	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4049 - 4141
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
J5 RANCH "F"		WELL #:	1	RRCID ->	259790	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	4160 - 4234
11	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	1388	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1399	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1288 N	1260	-0-	-28	-0-	1260	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-	-0-	-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186		
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
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-		-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-		-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-		-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220	3		N	-0-		-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-		-0-
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050		
11	990 N	910	-0-	-80	-0-	910	3		N	-0-		-0-
12	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972	3		N	-0-		-0-
01	992 N	918	-0-	-74	-0-	918	3		N	-0-		-0-
02	840 N	801	-0-	-39	-0-	801	3		N	-0-		-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-		-0-
*04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076		
11	960 N	895	-0-	-65	-0-	895	3		N	-0-		-0-
12	1023 N	888	-0-	-135	-0-	888	3		N	-0-		-0-
01	961 N	901	-0-	-60	-0-	901	3		N	-0-		-0-
02	840 N	773	-0-	-67	-0-	773	3		N	-0-		-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-		-0-
04	870 N	854	-0-	-16	-0-	854	3		N	-0-		-0-

J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040		
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	81	3	13	9	N	12	46
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	82	3	12	9	N	11	57
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	91	3	13	9	N	12	69
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	73	3	14	9	N	13	82
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	115	3	14	9	N	13	95
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	112	3	14	9	N	13	108

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121		
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	3		N	-0-		-0-
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3		N	-0-		-0-
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	3		N	-0-		-0-
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	324	3		N	-0-		-0-
03	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3		N	-0-		-0-
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	3		N	-0-		-0-

COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140		
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	484	3	12	9	N	11	140
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	468	3	10	9	N	9	149
01	558 N	240	-0-	-318	-0-	234	3	6	9	N	5	154
02	476 N	141	-0-	-335	-0-	132	3	9	9	N	8	162
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	424	3	13	9	N	12	123
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	365	3	9	9	N	8	131

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	31 1	79 3	Y	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	34 1	87 3	Y	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	29 1	88 3	Y	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	26 1	69 3	Y	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	40 1	85 3	Y	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 3	Y	-0-

GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167	
11	570 N	507	-0-	-63	-0-	144 1	363 3	Y	-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	149 1	376 3	Y	-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	125 1	386 3	Y	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	141 1	380 3	Y	-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	184 1	399 3	Y	-0-
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	144 1	388 3	Y	-0-

LEE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 282053		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459	
11	510 N	123	-0-	-387	-0-	35 1	88 3	N	-0-
12	527 N	127	-0-	-400	-0-	103 1	24 3	N	-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	124 1	382 3	N	1
						1 9			1
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	134 1	361 3	N	-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	155 1	334 3	N	-0-
04	480 N	393	-0-	-87	-0-	68 1	325 3	N	-0-

CALABRIA (BIG SALINE)		14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ABX OIL & GAS, INC.		003646							
GILBERT		WELL #: 1A		RRCID -> 144591		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 096129		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704	
CALABRIA "A"		WELL #: 1							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 100371		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760	
CALABRIA ESTATE		WELL #: 5 C							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3833 - 3844		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21

CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143025	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3702 - 3732		
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	55	1	140	3	Y	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	60	1	163	3	Y	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	48	1	149	3	Y	-0-		-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	52	1	140	3	Y	-0-		-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	76	1	163	3	Y	-0-		-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	113	1	158	3	Y	-0-		-0-

CALABRIA (CONGL 3700)		WELL #:		4	RRCID ->	100587	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 2707 - 3715		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3743 - 3761		
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	62	1	157	3	Y	-0-		26
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	91	1	230	3	Y	-0-		26
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	69	1	213	3	Y	-0-		26
02	DLQ G-10	281	-0-	281	281	76	1	205	3	Y	-0-		26
03	DLQ G-10	310	-0-	310	591	98	1	212	3	Y	-0-		26
*04	812 N	221	-0-	-591	-0-	15	1	206	3	Y	-0-		26

CALABRIA (CONGL.3800)		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF. 3795 - 3813		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 3790 - 3867		
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CALABRIA (CONGL. 3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615																
BEAN "A" WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																
CALABRIA ESTATE WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902																
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PARKS-GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101135 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874																
11		330 N	299	-0-	-31	-0-	85	1	214	3	Y	-0-				3
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	184	1	466	3	Y	-0-				3
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	179	1	553	3	Y	-0-				3
02		DLQ G-10	657	-0-	657	-0-	657	1	479	3	Y	-0-				3
03		DLQ G-10	761	-0-	761	-0-	1418	1	520	3	Y	-0-				3
*04		2000 N	724	-0-	-1276	-0-	142	1	505	3	Y	-0-				3

CARR, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 101958 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862																
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	266	1	670	3	Y	-0-				-0-
12		956 N	956	-0-	-0-	-0-	264	1	692	3	Y	-0-				-0-
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	236	1	729	3	Y	-0-				-0-
02		840 N	793	-0-	-47	-0-	215	1	578	3	Y	-0-				-0-
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	309	1	667	3	Y	-0-				-0-
04		900 N	803	-0-	-97	-0-	155	1	648	3	Y	-0-				-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 109350 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891																
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				37
12		12 N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	Y	-0-				37
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				37
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
03		DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-				37
*04		7 N	6	-0-	-1	-0-	5	1	1	3	Y	-0-				37

MARTIN, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 109351 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797																
11		450 N	395	-0-	-55	-0-	112	1	283	3	Y	-0-				-0-
12		465 N	420	-0-	-45	-0-	127	1	293	3	Y	-0-				-0-
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	122	1	375	3	Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	567	-0-	567	-0-	567	1	413	3	Y	-0-				-0-
03		DLQ G-10	454	-0-	454	-0-	1021	1	310	3	Y	-0-				-0-
*04		1488 N	467	-0-	-1021	-0-	166	1	301	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		
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
11	14B DENY	983	-0-	983	5040	983 3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	1013	-0-	1013	6053	1013 3	N	-0-		-0-
01	7034	981	-0-	-6053	-0-	981 3	N	-0-		-0-
02	924 N	865	-0-	-59	-0-	865 3	N	-0-		-0-
03	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT		-0-

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376		
11	14B DENY	140	-0-	140	4736	140 3	N	-0-		-0-
12	14B DENY	147	-0-	147	4883	147 3	N	-0-		-0-
01	14B DENY	173	-0-	173	5056	173 3	N	-0-		-0-
02	14B DENY	165	-0-	165	5221	165 3	N	-0-		-0-
03	14B DENY	214	-0-	214	5435	214 3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5435		N	NO RPT		-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222								
DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 250373		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 -		0
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022										

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800								
ANDERSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 -		3678
11	3057	3057	-0-	-0-	-0-	3055 2	2 9	N	2	41
12	3149	3149	-0-	-0-	-0-	3146 2	3 9	N	3	44
01	3069	2942	-0-	-127	-0-	2936 2	6 9	N	5	49
02	2772	2603	-0-	-169	-0-	2601 2	2 9	N	2	51
03	3069	2451	-0-	-618	-0-	2450 2	1 9	N	1	52
04	2970	2425	-0-	-545	-0-	2425 2		N	-0-	52

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

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
11	3480 #	1303	-0-	-2177	-0-	1301 2	2 9	N	2	191
12	4185	6261	-0-	2076	2076	6253 2	8 9	N	7	33
01	8561	5335	-0-	-3226	-0-	5331 2	4 9	N	4	37
02	4750	4265	-0-	-485	-0-	4261 2	4 9	N	4	41
*03	6107	5146	-0-	-961	-0-	5133 2	13 9	N	12	53
*04	6462	5256	-0-	-1206	-0-	5244 2	12 9	N	11	64

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

HASKIT, KENDALL												
WYLIE ED												
365175												
WELL #: K 2 RRCID -> 283448 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 268 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KOKOMO ENERGY, INC.												
MCWHORTER												
474070												
WELL #: 10 RRCID -> 292440 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 4096 PERF. N/A												
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.												
FANOUS												
910215												
WELL #: 3 RRCID -> 254292 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851												
11	123	R	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-
12	133	R	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-
01	124	#	43	-0-	-81	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)												
ANDERSON PRODUCTION												
MALU												
14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
022922												
WELL #: 1 RRCID -> 206532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC												
BOLAND												
033012												
WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119												
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2022 - PLUGGED 04/21/2022

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
BECT OPERATING, LLC 061554												
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

BILMAC OIL CO., INC. 070875												
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436												
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	3
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-	3
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-	3
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-	3
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	3

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650												
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100												
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-	-0-
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-	-0-
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-	-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-	-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-	-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
GLOBAL XRC CORP 310348																	
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEROD, BILL 379925																	
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172																	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740																	
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788																	
11	2147		2147	-0-	-0-	-0-	2108	2	39	9	N	35					78
12	2049		2049	-0-	-0-	-0-	2010	2	39	9	N	35					113
01	2015		1949	-0-	-66	-0-	1909	2	40	9	N	36					149
02	1820		1475	-0-	-345	-0-	1455	2	20	9	N	18					167
03	2121		2121	-0-	-0-	-0-	2079	2	42	9	N	38	160	1			45
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					45

QUEST EMG, INC. 684615																	
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462																	
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																	
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687																	
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					59
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					59
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					59
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					59
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255																	
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133																	
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9

US. FUELS, INC. 879264																	
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647																	
JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801																	
11	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964																	
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964																	
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362																	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED 09/00/1989																	

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
CHAPMAN OIL CO. 145860																	
BAILEY, NEELE WELL #: 1 RRCID -> 017496 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2611 - 2689																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 2646																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN																	
BOYLE, GARVICE A. 085180																	
BOYLE & MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 045321 COMPL. DATE 12/26/1968 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A																	
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)		//CONT.//		15050 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
BOYLE, GARVICE A.		//CONT.//		085180									
BOYLE & MORGAN				WELL #:	2	RRCID ->	050197	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	2074	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL (CONG)				15162 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232									
SCARLETT C				WELL #:	10	RRCID ->	162564	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	3966	PERF.	3824 - 3834
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

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
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3		Y	-0-			120
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		Y	-0-			120
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		Y	-0-			120
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			120
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-			120
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			120

CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	143685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3180 - 3188
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-			27
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			27
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			27
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			27
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			27
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARMEN'S (CADD)				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
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			40
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			40
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			40
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	2		N	-0-			40
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			40
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-			N	NO RPT			40

CARPENTER (MARBLE FALLS)		15857 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
TOWER RESOURCES INC		862857								
MITCHELL, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741								
ALLEN, ALICE E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137		
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-	43
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	43
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	43
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	43
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	43
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	43

BAIRD		125104		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170		
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	37
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	37
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	37
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	37
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	37
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-	37

CARRIE JO (CONGL.)		15882 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
R J KELLY ESTATE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 111736		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4051 - 4056				
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	487	3	4	9	N	4	31
12	620 N	418	-0-	-202	-0-	412	3	6	9	N	5	36
01	620 N	403	-0-	-217	-0-	392	3	11	9	N	10	46
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	361	3	11	9	N	10	56
03	403 N	300	-0-	-103	-0-	293	3	7	9	N	6	62
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	400	3	7	9	N	6	68

CARTER CREEK (BEND CONGL.)		16007 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN		630579								
WILEY, G. D.		WELL #: 4		RRCID -> 091453		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 3396 - 3458		
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	10
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	10
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	10
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		16023 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
CASE RESOURCES, LLC		139140								
HUTCHESON A		WELL #: 3		RRCID -> 064295		COMPL. DATE 11/13/1975		TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A		
11	14B DENY	385	-0-	385	13809	385	3	N	-0-	-0-
12	14B DENY	405	-0-	405	14214	405	3	N	-0-	-0-
01	14B DENY	477	-0-	477	14691	477	3	N	-0-	-0-
02	14B DENY	455	-0-	455	15146	455	3	N	-0-	-0-
03	14B DENY	587	-0-	587	15733	587	3	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15733			N	NO RPT	-0-

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		//CONT.//		16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222							
RHOADES		WELL #:		3	RRCID ->	221571	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	3717	PERF. 3423 - 3448
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT			48

CARTERVILLE (STRAWN 2700)				16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
CULWELL		WELL #:		2	RRCID ->	222155	COMPL. DATE	01/22/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3034 - 3044
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CASE RESOURCES, LLC				139140							
LYNCH		WELL #:		1	RRCID ->	067566	COMPL. DATE	08/01/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A
11	14B DENY	210	-0-	210	7382	210 3	N	-0-			20
12	14B DENY	221	-0-	221	7603	221 3	N	-0-			20
01	14B DENY	260	-0-	260	7863	260 3	N	-0-			20
02	14B DENY	248	-0-	248	8111	248 3	N	-0-			20
03	14B DENY	320	-0-	320	8431	320 3	N	-0-			20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8431		N	NO RPT			20

FELLERS, R.		WELL #:		2	RRCID ->	144541	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2906 - 2956
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
03	14B2 EXT	425	-0-	425	425	425 3	N	-0-			25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	425		N	NO RPT			25

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222							
WRIGHT, S. F.		WELL #:		1	RRCID ->	082050	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4478	PERF. 3030 - 3086
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60

CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)				16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN				630579							
BURKHALTER		WELL #:		2	RRCID ->	129810	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 4444 - 4542
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			18

CARTERVILLE, N (CADD O CONGL) PATTON EXPLORATION, INC. GRIFFIN- CAMPBELL		//CONT.//	16030 300 643730	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID -> 083196	COMPL. DATE 01/17/1979	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	3905 - 3910		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
*04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC GROGAN UNIT			714311	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
		WELL #:	1	RRCID -> 091923	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3579 - 3617		
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
12	10 N	7	-0-	-3 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CATTHE (MORRIS) ARBEN OIL, INC. WEST, L. S.			16403 500 028802	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
		WELL #:	1	RRCID -> 091323	COMPL. DATE 06/16/1980	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2124 - 2134		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRIFFIS, T.			WELL #:	3B	RRCID -> 155022	COMPL. DATE 09/15/1987	TOTAL DEPTH	2255	PERF.	2178 - 2184	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CHAMBERS (CONGL) KLH OIL & GAS, INC. CHAMBERS, W R. -C-			16812 500 448810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
		WELL #:	1	RRCID -> 092669	COMPL. DATE 02/02/1981	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	3014 - 3022		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C.			WELL #:	2	RRCID -> 092774	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH	3063	PERF.	3006 - 3012	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.// 16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.// 448810														
FOMBY, O.B.		WELL #: 6		RRCID -> 094539		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2987 - 2995						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2			N	-0-					-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H.C.		WELL #: 3		RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 3093		PERF. 3030 - 3040						
11	30 N	29	-0-	-1	-0-		29 2			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 2			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-		23 2			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-					-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-					-0-

FOMBY, O.B.		WELL #: 20		RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 2985 - 2997						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2			N	-0-					-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3032 - 3044						
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239 2			N	-0-					-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 2			N	-0-					-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-		188 2			N	-0-					-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 2			N	-0-					-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276 2			N	-0-					-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 2			N	-0-					-0-

FOMBY, O.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 3446		PERF. 2992 - 3002						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2			N	-0-					-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-					-0-

OLIVE, W.J.		WELL #: 1		RRCID -> 117410		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2617 - 2627						
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 2			N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 2			N	-0-					-0-
01	155 N	13	-0-	-142	-0-		13 2			N	-0-					-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-		73 2			N	-0-					-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-		143 2			N	-0-					-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #: 6		RRCID -> 186249		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 3268		PERF. 2986 - 2996						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2			N	-0-					-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CHANEY (MARBLE FALLS)				16910 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
BLACK BANDANA LLC				072506						
COMPTON, C. H., ET UX -S-				WELL #: 1	RRCID -> 017505	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4198	PERF. 3840	- 3845	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-	
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-	-0-	
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-	-0-	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-	
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-	-0-	
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT	-0-	

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)				17231 375	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
PLACE OIL AND GAS CO.				667700						
PRITCHARD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 110175	COMPL. DATE 09/12/1981	TOTAL DEPTH 3098	PERF. 2708	- 2720	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-	96	
12	279 N	184	-0-	-95	-0-	184 2	N	-0-	96	
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	186 2	N	4	100	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	146 2	N	17 9	115	
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	199 2	N	17 9	15	
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	338 2	N	6 9	5	

PRITCHARD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110728	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL DEPTH 2862	PERF. 2466	- 2476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-	9	
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-	9	
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2	N	-0-	9	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-	9	
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	9	
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	9	

PRITCHARD				WELL #: 1	RRCID -> 113927	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 2843	PERF. 2676	- 2690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-	
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2	N	-0-	-0-	
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-	-0-	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	-0-	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-	-0-	
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	-0-	

PUTMAN				WELL #: 1	RRCID -> 287975	COMPL. DATE 02/23/1981	TOTAL DEPTH 2830	PERF. 2720	- 2730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-	
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-	

CHASTAIN (LAKE)				17298 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
ANDERSON PRODUCTION				022922							
WEDDINGTON, R.D."D"				WELL #: 1	RRCID -> 017511	COMPL. DATE 09/08/1949	TOTAL DEPTH 3502	PERF. 3703	-	3733	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/19/2021											
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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CHICK BEND (CONGL.)				17592 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
MITCHELL				WELL #: 2	RRCID -> 158425	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4187	-	4190	
11	DLQ G-10	55	-0-	55	227	55 3		Y	-0-	-0-	
12	283 N	56	-0-	-227	-0-	56 3		Y	-0-	-0-	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-	-0-	
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 3		Y	-0-	-0-	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-	-0-	
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		Y	-0-	-0-	
MITCHELL				WELL #: 4	RRCID -> 175406	COMPL. DATE 12/06/1999	TOTAL DEPTH 4238	PERF. 4128	-	4144	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		Y	-0-	-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-	-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	57	-0-	57	101	57 3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	54	-0-	54	155	54 3		Y	-0-	-0-	
MODESITT -8-				WELL #: 1	RRCID -> 221336	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 4315	PERF. 4201	-	4217	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-	
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-	
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-	
CHIEF (GARDNER)				17675 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.				881442							
NEWELL 12-5				WELL #:	RRCID -> 155627	COMPL. DATE 07/08/1995	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3921	-	3925	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2019											

CHRISTI B (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. LINDLEY				17998 500 685874	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN									
WELL #: 1				RRCID -> 110972	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	1810	-	1833						
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
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MASHBURN				WELL #: 2	RRCID -> 112343	COMPL. DATE 05/11/1984	TOTAL DEPTH	1999 PERF.	1842	-	1865					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
LINDLEY				WELL #: 2	RRCID -> 113145	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH	1993 PERF.	1793	-	1817					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
CHURCH (BIG SALINE) J-TEC OPERATING, LLC GRIMES UNIT				18180 100 427739	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER									
WELL #: 1				RRCID -> 075727	COMPL. DATE 11/28/1977	TOTAL DEPTH	5138 PERF.	N/A								
11	798 N	798	-0-	-0-		-0-	798	3		N	-0-					-0-
12	783 N	783	-0-	-0-		-0-	783	3		N	-0-					-0-
01	770 N	770	-0-	-0-		-0-	770	3		N	-0-					-0-
02	464 N	464	-0-	-0-		-0-	464	3		N	-0-					-0-
03	495 N	495	-0-	-0-		-0-	495	3		N	-0-					-0-
*04	475 N	475	-0-	-0-		-0-	475	3		N	-0-					-0-
WISE PRODUCTION COMPANY GRIMES, DENNIS				933825 828317	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN									
WELL #: 1				RRCID -> 062505	COMPL. DATE 12/24/1975	TOTAL DEPTH	4880 PERF.	4306	-	0						
11	450 N	366	-0-	-84		-0-	32	1	334	2	N	-0-				70
12	436 N	436	-0-	-0-		-0-	45	1	391	2	N	-0-				70
01	480 N	480	-0-	-0-		-0-	46	1	434	2	N	-0-				70
02	425 N	425	-0-	-0-		-0-	42	1	383	2	N	-0-				70
03	440 N	440	-0-	-0-		-0-	44	1	396	2	N	-0-				70
04	450 N	448	-0-	-2		-0-	58	1	390	2	N	-0-				70
CINDY-GAY (JENNINGS) SUBSURFACE PRODUCTION, INC. HEARNE, WYLIE				18225 500 828317	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN									
WELL #: 1				RRCID -> 114540	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH	3521 PERF.	3398	-	3414						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

CISCO (CONGL. 3600)				18286 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
LOWRANCE INC.				511345								
ALEXANDER				WELL #:	2	RRCID ->	113904	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3585 - 3590
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						CNTY: EASTLAND		
IMES-DORN				WELL #:	1	RRCID ->	116069	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3655 - 3661
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CISCO, SOUTHEAST (RANGER)				18292 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
PEARSON, LEE ROY III				647749								
DUFFER, A. L.				WELL #:	1	RRCID ->	017522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
*04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADDO)				18293 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
AT OIL & GAS, LLC				035619								
JONES, LILA PEARL				WELL #:	1	RRCID ->	285248	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3502 - 3514
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		52
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		52
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		52
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	-0-	89	2	N	-0-		52
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	2	N	-0-		52
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	-0-	104	2	N	-0-		52

STOVALL, HOWARD				824340						CNTY: EASTLAND		
THREET P. L.				WELL #:	1	RRCID ->	069447	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	3793	PERF. 2965 - 2975
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		74
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	-0-	270	3	N	-0-		74
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		74
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		74
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	-0-	272	3	N	-0-		74
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		74

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)				18293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
HOFFMANN OIL COMPANY				391155								
AMIS, T. J.				WELL #:	1	RRCID ->	017523	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-			N	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		96
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		96
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		96
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		96
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		96
*04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		96

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

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

CLAYTON (CONGL)												
MOAIC 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MESSER												
WELL #: 1 RRCID -> 109821 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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

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
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-

L.C.S. PRODUCTION COMPANY				479574			CNTY: FISHER							
WILBURN, J.A. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	130268	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4016 -	4204
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OHLHAUSEN OIL COMPANY				619390			CNTY: FISHER							
BALLENGER, R. W.				WELL #:	1 L	RRCID ->	048085	COMPL. DATE	03/10/1966	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONISUE				WELL #:	2	RRCID ->	061589	COMPL. DATE	03/10/1975	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4957 -	0
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARSHAW, JESSE				WELL #:	3	RRCID ->	073608	COMPL. DATE	09/04/1977	TOTAL DEPTH	5183	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04		14B DENY	-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																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		14B DENY	-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																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096																	
11		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					57
12		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					57
01		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					57
02		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					57
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER														
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297														
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113														
11		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			65
12		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			65
01		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			65
02		168 #	158	-0-	-10	-0-	158	3		Y	-0-			65
03		186 #	54	-0-	-132	-0-	54	3		Y	-0-			65
04		210 #	6	-0-	-204	-0-	6	3		Y	-0-			65
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104														
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			36
12		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			36
01		12 #	3	-0-	-9	-0-	3	3		Y	-0-			36
02		12 #	4	-0-	-8	-0-	4	3		Y	-0-			36
03		12 #	1	-0-	-11	-0-	1	3		Y	-0-			36
04		7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3		Y	-0-			36
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040														
11		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			9
12		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			9
01		12 #	6	-0-	-6	-0-	6	3		Y	-0-			9
02		12 #	4	-0-	-8	-0-	4	3		Y	-0-			9
03		12 #	2	-0-	-10	-0-	2	3		Y	-0-			9
04		6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3		Y	-0-			9
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040														
11		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			9
12		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			9
01		13 #	5	-0-	-8	-0-	5	3		Y	-0-			9
02		13 #	4	-0-	-9	-0-	4	3		Y	-0-			9
03		13 #	1	-0-	-12	-0-	1	3		Y	-0-			9
04		7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3		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														
11		270 N	239	-0-	-31	-0-	236	2	3	9	N	3	181 1	48
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	241	2	10	9	N	9		57
01		248 N	240	-0-	-8	-0-	232	2	8	9	N	7		64
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	204	2	3	9	N	3		67
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	227	2	7	9	N	6		73
04		240 N	208	-0-	-32	-0-	202	2	6	9	N	5		78

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE)														
ROLLO RESOURCES, LLC														
TAYLOR														
19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
726791														
WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

COALSON (CONGLOMERATE 4750)														
COALSON, MAC A.														
COALSON MAC														
19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
161490														
WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC														
JOHNSTON UNIT														
743222														
WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT														
WELL #: 2 T RRCID -> 086604 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

PATTON -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 087585 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)														
DAHAB ENERGY INC.														
ROGERS														
19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
197200														
WELL #: 1 RRCID -> 157937 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3428 - 3432														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		90 N	10	-0-	-80	-0-		10	2	N	-0-			-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2	N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-			-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			CNTY: PALO PINTO				
BURGETT				WELL #: 1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 3651	PERF. 3284	- 3294		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COCKRELL (STRAWN)				19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
BIG STAR EXPLORATION				070442							
ADDISON				WELL #: 1	RRCID -> 138537	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2701	- 2709		
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35 3		N	-0-		-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-

ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN-MOSS				WELL #: 2	RRCID -> 144543	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2437	- 2595		
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3		N	-0-		-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005			CNTY: PALO PINTO				
KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	- 2356		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	101	-0-	101	101	101 3		N	-0-		58
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			N	NO RPT		58

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 JERICHO 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	N	-0-			-0-
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	8	1	223	2	N	-0-			-0-

MOSAIC OIL LLC 589978
 WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 148149 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 2466 - 2830

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 132111 COMPL. DATE 10/07/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2474 - 2565

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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

BRUNER WELL #: 6 RRCID -> 139507 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2635 - 2804

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

COG (MARBLE FALLS) ANEJO PRODUCTION, LLC EADS		19340 300 025387		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 105790 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 2262														
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
EADS WELL #: 3 RRCID -> 124729 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 2280														
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
C O G COMPANY CATE, MITCHAM WELL #: 1 RRCID -> 105367 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2246 - 2260														
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
CATE, J. WELL #: 2 RRCID -> 114817 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262														
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-			-0-
COLEMAN (PALO PINTO, LO) K & W VANPELT COMPANY STONE -A- WELL #: 2 RRCID -> 032252 COMPL. DATE 03/08/1961 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3121 - 3176														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLEMAN COUNTY REGULAR BIG TIO, INC. WEST, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 274409 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1415 - 2860														
11	750 #	708	-0-	-42	-0-	706	2	2	9	N	2			149
12	775 #	737	-0-	-38	-0-	735	2	2	9	N	2			151
01	744 #	637	-0-	-107	-0-	635	2	2	9	N	2			153
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-					N	2			155
03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	2			157
04	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	3			160

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
BULLARD, ROBERT L.				106505											
BULLARD				WELL #: 1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288	-	2380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CXL ENERGY LLC				195770											
WATSON, O. H.				WELL #: 4	RRCID -> 100622	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 1289	PERF. 1214	-	1222					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
HISE				WELL #: 1	RRCID -> 239421	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 2307	PERF. 2276	-	2301					
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-				23
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2				N	-0-				23
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2				N	-0-				23
*02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-				23
*03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-				23
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-				23

HISE				WELL #: 3	RRCID -> 275282	COMPL. DATE 01/12/1988	TOTAL DEPTH 2737	PERF. 2298	-	2322					
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-				21
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2				N	-0-				21
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2				N	-0-				21
*02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-				21
*03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-				21
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-				21

HISE				WELL #: 2	RRCID -> 275727	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2284	-	2324					
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-				22
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2				N	-0-				22
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2				N	-0-				22
*02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-				22
*03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-				22
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-				22

HERRING, D OIL & GAS CO.				380148											
BISHOP-HILL				WELL #: 2	RRCID -> 175785	COMPL. DATE 11/25/1980	TOTAL DEPTH 1225	PERF. N/A							
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
OIL, GAS, ETC. LLC				620678											
HALLMARK-KEEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 145353	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3196	- 3207						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

OTEX LLC				628115											
HARRIS, JOHN W.				WELL #: 1	RRCID -> 130841	COMPL. DATE 05/23/1989	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2232	- 2301						
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-

WELLS, J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141037	COMPL. DATE 07/09/1982	TOTAL DEPTH 2363	PERF. 2160	- 2228						
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			18
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			18
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	N	3			21
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-			21
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			21
*04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	81	2	17	9	N	15			36

BOGGUS, J.L.				WELL #: 1	RRCID -> 163628	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2505	PERF. 2410	- 2418						
11	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			15
12	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			15
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			15
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-			15
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			15
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			15

PLACE OIL AND GAS CO.				667700											
KING, RAYE				WELL #: 4	RRCID -> 292073	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 3542	PERF. 3124	- 3139						
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	280	#	3	-0-	-277	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*03	DELQ	PR	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	300	#	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-			-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803											
MCCARROLL				WELL #: 1	RRCID -> 187208	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2226	- 2296						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN																			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP //CONT.// 674803																			
MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					539
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					539
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					539
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					539
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					539
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					539

RINGO RIG LLC 712386																			
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A																			

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

SMITH-MCKNIGHT WELL #: 10J RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386																			

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

RUTHSON ENERGY, INC. 738144																			
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202																			

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161							N	NO RPT					-0-
04	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																			

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

SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148																			

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

SWITZER, M.L.										WELL #: 4		RRCID -> 276185		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2230 - 2250	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HORN, CLIFF										WELL #: 3		RRCID -> 181625		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.										828317							
GULLEY, MAYNARD										WELL #: 1		RRCID -> 138743		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24			

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)										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	
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2		N	-0-			-0-			
12	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2		N	-0-			-0-			
01	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2		N	-0-			-0-			
02	336	N	228	-0-	-108	-0-	228	2		N	-0-			-0-			
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-			
04	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. 140622												
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579												
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DELRAY OIL, INC. 213275												
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89

SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
11		120 N	60	-0-	-60	-0-	60 2			Y	-0-	20
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-	20
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-	20
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-	20
*03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-	20
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	60 2			Y	-0-	20

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282												
11		120 N	60	-0-	-60	-0-	60 2			Y	-0-	6
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-	6
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-	6
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-	6
*03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-	6
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	60 2			Y	-0-	6

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290												
11		120 N	60	-0-	-60	-0-	60 2			Y	-0-	7
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-	7
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-	7
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-	7
*03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-	7
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	60 2			Y	-0-	7

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A												
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-	23
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-	23
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-	23
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-	23
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-	23
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-	23

SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408												
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-	-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-	-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-	-0-
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-	-0-
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-	-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-	-0-

DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342												
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	12
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	12
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	12
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	12
*03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	12
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	12

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
HANE POWER, L.L.C. 354209															
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085															
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775															
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JOHNSON & MORRIS 433774															
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342															
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-				-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-				-0-
02		280 N	204	-0-	-76	-0-	204	2		N	-0-				-0-
03		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-				-0-
*04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-				-0-

K-M OIL COMPANY, INC. 448857															
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474															
11		T. A.	162	-0-	162	289	162	2		N	-0-				-0-
12		T. A.	77	-0-	77	366	77	2		N	-0-				-0-
01		368	2	-0-	-366	-0-	2	2		N	-0-				-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
04		1 N NO RPT		-0-	-1	-0-				N	NO RPT				-0-

KEMP, WALTER 455324															
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A															
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-				-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-				-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-				-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-				-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-				-0-
*04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-				-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
KEMP, WALTER //CONT.// 455324															
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526															
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A															

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

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A															

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

ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705															

11		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-
02		196 N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-			-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-			-0-

MCCLATCHEY, JOHN P 540185															
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A															

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

OIL, GAS, ETC. LLC 620678															
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174															

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
OTEX LLC				628115										
J. L. BOGGUS				WELL #:	2	RRCID ->	070613	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		22 N	22	-0-	-0-		22 2		N	-0-				-0-
12		22 N	22	-0-	-0-		22 2		N	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-				-0-
02		15 N	15	-0-	-0-		15 2		N	-0-				-0-
03		31 N	21	-0-	-10		21 2		N	-0-				-0-
*04		18 N	18	-0-	-0-		18 2		N	-0-				-0-

GARRETT, G.W.				WELL #:	1	RRCID ->	086586	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	1585	PERF.	1134 - 1137	
11		20 N	20	-0-	-0-		20 2		N	-0-				-0-
12		20 N	20	-0-	-0-		20 2		N	-0-				-0-
01		31 N	18	-0-	-13		18 2		N	-0-				-0-
02		13 N	13	-0-	-0-		13 2		N	-0-				-0-
03		31 N	19	-0-	-12		19 2		N	-0-				-0-
*04		16 N	16	-0-	-0-		16 2		N	-0-				-0-

PLACE OIL AND GAS CO. KING, RAYE				WELL #:	3	RRCID ->	213653	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3285 - 3289	
11		3 N	2	-0-	-1		2 2		N	-0-				-0-
12		3 N	3	-0-	-0-		3 2		N	-0-				-0-
01		3 N	3	-0-	-0-		3 2		N	-0-				-0-
02		3 N	3	-0-	-0-		3 2		N	-0-				-0-
*03		4 N	4	-0-	-0-		4 2		N	-0-				-0-
*04		4 N	4	-0-	-0-		4 2		N	-0-				-0-

RICE DRILLING COMPANY SCHRADER, E.A.				WELL #:	3	RRCID ->	125241	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	1459	PERF.	1418 - 1425	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RICE, LORENE				WELL #:	4	RRCID ->	125242	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	952	PERF.	923 - 932	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RINGO RIG LLC CAMPBELL, H.				WELL #:	7	RRCID ->	052619	COMPL. DATE	03/27/1972	TOTAL DEPTH	1526	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386												
HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098												
ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407												
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294												
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	47
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	47
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	47
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	47
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	47
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	47

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100												
OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483												
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	1			N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834									
BURKETT, JIM				WELL #:	1	RRCID ->	040953	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	3337	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	37	-0-	37	79	37	3	Y	-0-			-0-
12		113 N	34	-0-	-79	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURKETT, JIM				WELL #:	2	RRCID ->	040954	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3338 - 3356
11	DLQ	G-10	26	-0-	26	55	26	3	Y	-0-			2
12		79 N	24	-0-	-55	-0-	24	3	Y	-0-			2
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	-0-			2
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-			2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

LEA, THOMAS				WELL #:	3	RRCID ->	061759	COMPL. DATE	02/28/1975	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	1900 - 1910
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 #	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
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEFF				WELL #:	1	RRCID ->	100323	COMPL. DATE	06/03/1978	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3228 - 3238
11	DLQ	G-10	90	-0-	90	236	79	3	11	9	Y	10	360
12		351 N	115	-0-	-236	-0-	104	3	11	9	Y	10	370
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	103	3	11	9	Y	10	380
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	106	3	11	9	Y	10	390
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			390
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			390

NEFF				WELL #:	3	RRCID ->	100326	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3208 - 3218
11	DLQ	G-10	79	-0-	79	214	79	3	Y	-0-			259
12		318 N	104	-0-	-214	-0-	104	3	Y	-0-			259
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-			259
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-			259
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			259
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			259

COWAN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	119454	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	3214 - 3224
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			424
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			424
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			424
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			424
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834										
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208										
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	3	3	9	458
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	3	3	9	461
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	65	3	3	9	464
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	46	3	3	9	467
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HENDEYSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353										
11	DLQ G-10	132	-0-	132	270	129	3	3	9	129
12	392 N	122	-0-	-270	-0-	119	3	3	9	132
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	135
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	109	3	3	9	138
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

HENDEYSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310										
11	DLQ G-10	131	-0-	131	268	129	3	2	9	94
12	389 N	121	-0-	-268	-0-	119	3	2	9	96
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	98
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317										
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
TERRY, E. G.				843907										
TERRY, E. G.		WELL #:		2A	RRCID ->	129043	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	876	PERF.	819 - 824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TERRY, E. G.		WELL #:		1A	RRCID ->	129044	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	880	PERF.	828 - 833		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLLINS (CONGL.)				19690 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
COLLINS		WELL #:		1 C	RRCID ->	134165	COMPL. DATE	04/02/1990	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3017 - 3024		
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-			-0-
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	286	2			N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COMANCHE COUNTY REGULAR				19872 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE						
ABX OIL & GAS, INC.				003646										
MOHON, C. L. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	174273	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2740		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALFORD, GRADY S.				012455										
ALFORD, M C		WELL #:		1	RRCID ->	088135	COMPL. DATE	09/01/1979	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2820 - 2828		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
FAGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274276	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2885 - 2896		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE				
COLLINS, ROLAND				168714							
SIMPSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 106445	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2720	- 2836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMPSON				WELL #: 1	RRCID -> 153999	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH 2947	PERF. N/A			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494							
CLARK, J. D.				WELL #: 1	RRCID -> 227128	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH 3167	PERF. 3092	- 3120		
11	150 #	122	-0-	-28	-0-	122 3		N	-0-		45
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		45
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		45
02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		45
03	284 R	284	-0-	-0-	-0-	141 3	143 9	N	130	160 1 1 8	14
*04	180 #	165	-0-	-15	-0-	159 3	6 9	N	5		19

DMV PIPELINE LLC				221580							
TURNER				WELL #: 2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 2580	- 2775		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REBEIRO				WELL #: 1	RRCID -> 239809	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2900	- 2930		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

REBEIRO				WELL #: 2	RRCID -> 242525	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2877	- 2884		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
MINGUS OIL & GAS				569683											
LINDLEY, EDDIE				WELL #: 1	RRCID -> 117092	COMPL. DATE 09/10/1983	TOTAL DEPTH 1675	PERF. 1550	- 1560						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110			TOTAL DEPTH 3450				PERF. 3298	- 3362			
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 2	RRCID -> 227482	COMPL. DATE 12/07/2006									
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-				-0-
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-				-0-
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 1	RRCID -> 253328	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3412	- 3432						
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	10133					N	NO RPT				-0-

MORRIS, WILLIAM T.				588616			TOTAL DEPTH 2856				PERF. 2801	- 2809			
EISENRICH-WALDRON				WELL #: 1	RRCID -> 112975	COMPL. DATE 04/01/1979									
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543			TOTAL DEPTH 3300				PERF. 2802	- 2810			
MCDANIEL, C.D.				WELL #: 1	RRCID -> 086264	COMPL. DATE 12/11/1979									
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750			TOTAL DEPTH 3000				PERF. 2701	- 2726			
SHIPPS				WELL #: 1	RRCID -> 184184	COMPL. DATE 08/01/2001									
11	450 #	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-				-0-
12	465 #	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-				-0-
01	403 #	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-				-0-
02	364 #	251	-0-	-113	-0-	251	2			N	-0-				-0-
03	403 #	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-				-0-
04	390 #	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-				-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE				
VAUGHAN, TERRY L.				883382							
WALLIS, T. U.				WELL #: 1	RRCID -> 110801	COMPL. DATE 09/15/1977	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2850	-	2854	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILSON COMPANY				928300			CNTY: PALO PINTO				
WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 183277	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 2995	PERF. 2651	-	2670	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-		-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-		-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-		-0-
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	64 2		N	-0-		-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-		-0-
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NEWELL, W.P. "B"				WELL #: 42	RRCID -> 211355	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 1590	PERF. 1537	-	1540	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067			CNTY: SHACKELFORD				
COOK RANCH 85WS				WELL #: 90	RRCID -> 277485	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 1530	PERF. 1446	-	1450	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COOK RANCH												
STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 20321 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
COOK RANCH 85WS //CONT.// 816067												
WELL #: 89 RRCID -> 277651 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1450 - 1476												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

COOK RANCH (MISS.)												
STASNEY WELL SERVICE, LLC 20321 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
COOK, SEC. 81 816067												
WELL #: 15 RRCID -> 191793 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5001 - 5095												

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

COPELAND (STRAWN)												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 20496 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
COPELAND RANCH 088563												
WELL #: 1 C RRCID -> 048083 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 4280 PERF. N/A												

11	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	2			N	-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-	7	2			N	-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	-0-	6	2			N	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	2			N	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-

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

11	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	3			N	-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	4	3			N	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	16	3	3	9	N	3
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3	2	9	N	2
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3	2	9	N	2
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	3	3	2	9	N	2

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

11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	-0-	249	2			N	-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					N	NO RPT

CORBETT (DUFFER)
SKY RESOURCES, INC.
CORBETT, ROY

20560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
786408
WELL #: 5 RRCID -> 097879 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	334 3		N	-0-			-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3		N	-0-			-0-
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3		N	-0-			-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301 3		N	-0-			-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-

COSCO (CONGLOMERATE)
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC
LONG, C. B. "73"

20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
614284
WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG, C. B. "73"

WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920

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

LONG, C. B. "73"

WELL #: 3 RRCID -> 230424 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513

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

COSTELLO (BIG SALINE)
G & F OIL, INC.
CARTER, MATTYE LOUISE

20904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
292000
WELL #: 2 RRCID -> 065422 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

COSTELLO NW. (BIG SALINE)
J-TEC PRODUCTION, LLC
REAGAN, M. L.

20910 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
427406
WELL #: 1 RRCID -> 101005 COMPL. DATE 02/12/1974 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962

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

COSTELLO, NW. (4000)		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005														
REAGAN "14"		WELL #: 7		RRCID -> 208552		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 210811		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN "14"		WELL #: 9		RRCID -> 211312		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN A-23		WELL #: 2		RRCID -> 211317		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660								
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 2														
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962								
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406									
REAGAN		WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-

REAGAN		WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516			
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-

YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988			
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-

REAGAN		WELL #: 5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-

YEATS		WELL #: 2		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868			
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 1		RRCID -> 213098		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

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

CRARUTH (STRAWN)		21550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FISHER		
LODI OPERATING COMPANY LLC		505336								
HILL-TERRY-1E		WELL #:	1	RRCID ->	232840	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5638 - 5654	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2021										

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
HILL-JONES 2		WELL #:		RRCID ->	229277	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6386 PERF. 5640 - 5850	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)		21587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		292000										
WOLF DEN		WELL #: 1		RRCID -> 170123		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2		N	-0-			-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MITCHELL, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 172354		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		21587 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563				49B						
SNEED		WELL #: 7		RRCID -> 164292		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180				
11	120 #	78	-0-	-42	-0-	78 2		N	-0-			-0-
12	124 #	84	-0-	-40	-0-	84 2		N	-0-			-0-
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84 2		N	-0-			-0-
02	112 #	84	-0-	-28	-0-	84 2		N	-0-			-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-
*04	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
CRAWFORD, A.D.		WELL #: 1		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077				
11	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			45
12	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-			45
01	9 #	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-			45
02	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-			45
03	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			45
04	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			45

SCOTT "A"		475741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
WELL #: 2		RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146						
11	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			74
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			74
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			74
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			74
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			74
*04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			74

JONES HEIRS		475741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1		RRCID -> 128652		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082						
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			89
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			89
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			89
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13 2		N	-0-			89
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			89
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14 #	12	-0-	-2	-0-		12 2			N	-0-			35
12	14 #	13	-0-	-1	-0-		13 2			N	-0-			35
01	14 #	12	-0-	-2	-0-		12 2			N	-0-			35
02	14 #	13	-0-	-1	-0-		13 2			N	-0-			35
03	13 #	11	-0-	-2	-0-		11 2			N	-0-			35
04	13 #	11	-0-	-2	-0-		11 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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOTES		WELL #:		2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3018 - 3038		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVE-VEALE		WELL #:		1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	3024 - 3060		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3086 - 3118		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIERRA OIL COMPANY				780219										
ENSERCH		WELL #:			RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3114 - 3144		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

		PLUGGED AND ABANDONED		07/07/2006										

CRESCENT MOON (GARDNER)
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER)
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
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	13	1	149	2	N	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	15	1	160	2	N	-0-					-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	25	1	140	2	N	-0-					-0-
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	49	1	110	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
01	1271 N	795	-0-	-476	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	980 N	807	-0-	-173	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	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
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2		N	-0-				41
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-				41
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-				41
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	502	2		N	-0-				41
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		N	-0-				41
04	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	2		N	-0-				41

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

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

CUMMING (CONGLOMERATE) 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
JACKSON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 190626 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3923 - 3926														
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-				-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-				-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-				-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-				-0-
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-				-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449														
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-				-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-				-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-				-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2		N	-0-				-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-				-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				-0-

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

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK NW-52		WELL #: 3		RRCID -> 175338		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 3901 - 3909	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	415 3	28 9	N	25		57
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3		N	-0-		57
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3		N	-0-		57
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	349 3	1 9	N	1		58
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-	47 1	11
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	419 3	4 9	N	4		15

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3823 - 3832	
11	3000 N	4409	-0-	1409	-0-	4409 3		Y	-0-		-0-
12	4977 X	3568	-0-	-1409	-0-	3568 3		Y	-0-		-0-
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3		Y	-0-		-0-
02	3920 X	3081	-0-	-839	-0-	3081 3		Y	-0-		-0-
03	4340 X	3353	-0-	-987	-0-	3353 3		Y	-0-		-0-
04	4200 X	3208	-0-	-992	-0-	3208 3		Y	-0-		-0-

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3610 - 3622	
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		Y	-0-		-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		Y	-0-		-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		Y	-0-		-0-
02	896 N	627	-0-	-269	-0-	627 3		Y	-0-		-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		Y	-0-		-0-
*04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-		-0-

LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3901 - 3905	
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-		-0-
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 3		N	-0-		-0-
02	448 N	356	-0-	-92	-0-	356 3		N	-0-		-0-
03	558 N	391	-0-	-167	-0-	391 3		N	-0-		-0-
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	376 3		N	-0-		-0-

LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3924 - 3928	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 3879 - 3885	
11	780 N	628	-0-	-152	-0-	628 3		N	-0-		-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-		-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-		-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-		-0-
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		-0-

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346		PERF. 3923 - 3928	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
HOHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-		26
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-		26
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	22		48
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		48
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	923 3	N	3	9	51
*04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		51

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810		
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3	N	-0-		-0-
02	504 N	309	-0-	-195	-0-	309 3	N	-0-		-0-
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	372 3	N	-0-		-0-
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	311 3	N	-0-		-0-

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923		
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-

LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937		
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-	35 7	-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3	N	-0-		-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-		-0-
*04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-		-0-

LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842		
11	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106 3	N	-0-		-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
02	1036 N	1020	-0-	-16	-0-	1020 3	N	-0-		-0-
03	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
04	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	1074 3	N	-0-		-0-

LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852		
11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118 3	N	-0-		-0-
02	1036 N	993	-0-	-43	-0-	993 3	N	-0-		-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3	N	-0-		-0-
*04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-		-0-

A. D. HOHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648		
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671 3	N	1	9	117
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		117
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	591 3	N	12	9	129
02	588 N	506	-0-	-82	-0-	506 3	N	-0-		129
03	651 N	569	-0-	-82	-0-	566 3	N	3	9	132
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	526 3	N	-0-		132

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC				337080								
STUART, J. N. A				WELL #: 10	RRCID -> 161703	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3242	- 3256			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

J-TEC OPERATING, LLC				427739								
IONI CREEK 60				WELL #: 6U	RRCID -> 153742	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3685	- 3690			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IONI CREEK 60				WELL #: 8	RRCID -> 154015	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3789	- 3801			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IONI CREEK 55				WELL #: 2	RRCID -> 157222	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3678	- 3698			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILLTOP				WELL #: 1	RRCID -> 157223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3796	- 3808		
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-

STUART 55				WELL #: 4	RRCID -> 175833	COMPL. DATE 01/21/2000	TOTAL DEPTH 3952	PERF. 3842	- 3850			
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.// 427739										
HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-		-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-		-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3	N	-0-		-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802				
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3	N	-0-		-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		-0-
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3	N	-0-		-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3	N	-0-		-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-		-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850				
MOUNTAIN TOP		WELL #: 1										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MOUNTAIN TOP		WELL #: 3		RRCID -> 146048		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MOUNTAIN TOP		WELL #: 7L		RRCID -> 148298		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621				
LINK "68"		WELL #: 1										
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2	N	-0-		-0-
12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2	N	-0-		-0-
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2	N	-0-		-0-
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2	N	-0-		-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2	N	-0-		-0-
*04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2	N	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-	-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-

LINK "54"		WELL #:		1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3738 - 3748
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	96
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-	96
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-	96
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-	96
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	96
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	96

MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777 - 3784
11	3090 X	2299	-0-	-791	-0-	2299	2		N	-0-	-0-
12	3193 X	549	-0-	-2644	-0-	549	2		N	-0-	-0-
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-	-0-
02	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-	-0-
03	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-	-0-
04	2310 X	1175	-0-	-1135	-0-	1175	2		N	-0-	-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		573657	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3224 - 3257
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
04	0 N	-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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.		WELL #:		910215	RRCID ->	172571	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3874 - 3906
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.//		910215									
HART RANCH		WELL #:		2604	RRCID ->	183455	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4133 PERF. 3781 - 3791			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

HART RANCH		WELL #:		2603	RRCID ->	186184	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	4172 PERF. 3900 - 3966			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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			
11	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 2			N	-0-			133
12	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8 2			N	-0-			133
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2			N	-0-			133
02	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2			N	-0-			133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2			N	-0-			133
*04	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2			N	-0-			133

CURTIS		WELL #:		4	RRCID ->	094543	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	4243 PERF. 4050 - 4092			
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2			N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2			N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2			N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2			N	-0-			-0-
*04	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2			N	-0-			-0-

J. R. HALSELL		WELL #:		7	RRCID ->	290552	COMPL. DATE	03/25/2021	TOTAL DEPTH	4464 PERF. 4440 - 4464			
11	8910 #	2723	-0-	-6187 B	-6187	2723 2			N	-0-			-0-
12	5673 #	2632	-0-	-3041 B	-9228	2632 2			N	-0-			-0-
01	0	4956	-0-	4956 B	-4272	4956 2			N	-0-			-0-
02	0	2071	-0-	2071 B	-2201	2071 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2201													
03	2635 N	1860	-0-	-775 B	-2201	1860 2			N	-0-			-0-
04	0 N	2051	-0-	2051 B	-150	2051 2			N	-0-			-0-

D. B. (CONGL)				22492 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
M & K OPERATING LLC				518499									
NAIL RANCH 106		WELL #:		1	RRCID ->	289759	COMPL. DATE	05/22/2020	TOTAL DEPTH	5134 PERF. 4971 - 5011			
11	3690 X	2801	-0-	-889	-0-	2801 2			N	-0-			-0-
12	3813 X	2668	-0-	-1145	-0-	2668 2			N	-0-			-0-
01	3596 X	2466	-0-	-1130	-0-	2466 2			N	-0-			-0-
02	2996 X	1972	-0-	-1024	-0-	1972 2			N	-0-			-0-
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT			-0-
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			-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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	341	-0-	-139	-0-	341 2		N	-0-			107
12	434 N	349	-0-	-85	-0-	349 2		N	-0-			107
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	475 2	35 9	N	32			139
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-			139
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			139
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			139

D. J. (CONGL.) 22618 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 CASEY "58" UNIT WELL #: RRCID -> 194424 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4458 - 4482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58 7		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019

D. JACK (GARDNER) 22620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 HUDSON (SEC.70) WELL #: 2 RRCID -> 097761 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2615 - 2621

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

D P B CONGLOMERATE 22677 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 SPRINGFIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106476 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

D.R.S. (LAKE SAND) 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445
 COOPER "A" WELL #: 3 RRCID -> 218263 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4530	3952	-0-	-578	-0-	3952 1		N	-0-			-0-
12	4827	4827	-0-	-0-	-0-	4827 2		N	-0-			-0-
01	4681	3593	-0-	-1088	-0-	3593 2		N	-0-			-0-
02	4004 #	3190	-0-	-814	-0-	3190 2		N	-0-			-0-
03	4681	2549	-0-	-2132	-0-	2549 2		N	-0-			-0-
04	4530	2377	-0-	-2153	-0-	2377 2		N	-0-			-0-

D. R. S. (LAKE SAND) //CONT.// 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
PETEX 659782												
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
11	1410 N	1266	-0-	-144	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
12	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2	N	-0-			-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	5177	-0-	2177	2177	5177	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												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALE (FRY) 22810 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN												
KLH OIL & GAS, INC. 448810												
FOMBY, O. B. WELL #: 19 RRCID -> 096782 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-

DALLAS (STRAWN) 22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834												
MILLER LITE WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALTON BEND (2300) 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
NWG OPERATING LLC 616947												
BELDING "A" WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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												
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
12	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2	N	-0-			-0-
01	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	280 N	4	-0-	-276	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-

DALTON BEND (2300) //CONT.// 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURREY, M.H.-C WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			30
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			30
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			30
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			30
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			30
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			30

DALTON BEND (4000) 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M.H. C WELL #: 17C RRCID -> 088942 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996												

11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			15
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			15
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			15
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			15
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			15
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			15

MCMURREY, M.H.C WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015												

11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013												

11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
*04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979												

11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			14
12		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2	N	-0-			14
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			14
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			14
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			14
*04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			14

MCMURREY, M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100												

11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			37
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			37
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			37
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			37
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			37
*04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-			37

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY UNIT 65D WELL #: 65D RRCID -> 282670 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A

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

DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER) 22872 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946
 PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 151208 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1553 - 1561

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
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20

DAN-CHOATE (STRAWN) 22922 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
 DENNEY WELL #: 2 RRCID -> 241929 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		420 N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12		465 N	203	-0-	-262	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01		341 N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02		308 N	253	-0-	-55	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	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

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
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					9
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					9
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					9
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					9
*03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					9
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

DANIEL (STRAWN) 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 GO OIL CORP. 311420
 WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314

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
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01		341 N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

DANIEL (STRAWN)		//CONT.//		23020 865	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC				714311										
DANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	092989	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 2286 - 2290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAPHNE (STRAWN)				23098 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
TOWER RESOURCES INC				862857										
DYE, JOHNNY				WELL #:	1	RRCID ->	111283	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	1966	PERF. 1831 - 1834		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVID JR. (TANNEHILL)				23320 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON					
TYCO OPERATING CO.				875240										
WALKER-BUCKLER				WELL #:	3	RRCID ->	137719	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	539	PERF. 499 - 525		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS (RANGER)				23370 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
TRANSIERRA-KLIENER				WELL #:	2	RRCID ->	073217	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAYBREAK FIELD (CONGL.)				23587 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231										
ROBERTSON-ALLAR				WELL #:	1	RRCID ->	105360	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3952 - 3958		
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			20
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-			20
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			20
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	363	2			N	-0-			20
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			20
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			20

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010

DEADMAN DRAW (CONGL.) 23734 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 WINDHAM, JAMES "10" WELL #: RRCID -> 115127 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4489 - 4497

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	7			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017																

DEANN (CONGLOMERATE) 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 KEITH WELL #: 1 RRCID -> 099906 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					101
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					101
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					101
02	1960 N	1591	-0-	-369	-0-	1591	2			N	-0-					101
*03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					101
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					80
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					80
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					80
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					80
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					80
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

DEATON (CONGLOMERATE) 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 GIANT NRG CO., LP 302592
 FULGHAM, BERNICE B. WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 POTTER, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP CREEK (CADDO) 23897 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 JOHNSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					235
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					236
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					237
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					238
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					239
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					240

DEER RIDGE (CONGLOMERATE) 23967 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 CORBETT WELL #: 7 RRCID -> 140914 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	334 3		N	-0-			74
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3		N	-0-			74
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3		N	-0-			74
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301 3		N	-0-			74
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			74
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 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

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

PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

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

DELAY (DUFFER) 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
 OVERTON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 093448 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2823 - 2933

11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-

KEELER-CAPROCK WELL #: 1 RRCID -> 125731 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

SHADY OIL CO. 768360
 CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 087544 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840

11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DELEON, W (DUFFER)		24077 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
FAGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278116		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2885 - 2896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	420 N	304	-0-	-116	-0-	304	2	N	-0-			-0-
12	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2	N	-0-			-0-
01	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2	N	-0-			-0-
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	241	2	N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
PRATT, PRESTON		WELL #: 1		RRCID -> 076758		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4460		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-

LYONS, DAVID F. JR.		517211		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0				
HOKETT		WELL #: 2										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKETT		WELL #: 3		RRCID -> 180738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 4010				
LYONS		WELL #: 1										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022				
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3	Y	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3	Y	-0-			-0-
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-			-0-

DELONG (ZONE A)		24152 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251													
MC DONALD, J. T.		WELL #: 5		RRCID -> 160614		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	25	-0-	25	56	25	3			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-				-0-

TARBETT		24170 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608													
RAY		WELL #: 1		RRCID -> 150051		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A							
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	569	3	36	9	N	33				165
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	372	3	20	9	N	18				183
01	837 N	671	-0-	-166	-0-	649	3	22	9	N	20	89	1		114
02	560 N	391	-0-	-169	-0-	372	3	19	9	N	17				131
03	403 N	147	-0-	-256	-0-	138	3	9	9	N	8				139
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				139

DELRAY (MARBLE FALLS)		24170 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608													
RAY		WELL #: 1		RRCID -> 150051		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DENNIS, SW (2490)		24280 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
GUINN, JOHN L.		337560													
WILSON, E. I.		WELL #: 1		RRCID -> 105069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564							
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BIG STAR EXPLORATION		070442													
ADDISON		WELL #: 4		RRCID -> 142122		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983							
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-				-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-

ADDISON-TARPON		24375 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
		WELL #: 1		RRCID -> 143751		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600							
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-				-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
 MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3		N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 102360 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1800 - 1834

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 103521 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1702 - 1752

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734				
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865				
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	26	-0-	26	-0-	57	26	2		N	-0-			-0-

WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934				
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8802				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8802				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8802				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8802				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8802				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8802				N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928				
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	43			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	43			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	43			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	43			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	43			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	43			N	NO RPT	-0-	

CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928				
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT	-0-	

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850					
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284					
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT				4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT				4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT				4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT				4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT				4
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT				4

WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929					
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282	300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
PRICE		WELL #:		2	RRCID ->	203403	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	2302	PERF.	1786 - 1798
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DESDEMONA				24389	001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
GREENHAW, MORRIS R.				331530								
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1901	RRCID ->	017636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2865 - 2898
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3	N	-0-	-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3	N	-0-	-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3	N	-0-	-0-
02		56 N	30	-0-	-26	-0-		30	3	N	-0-	-0-
*03		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3	N	-0-	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1601	RRCID ->	042956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3	N	-0-	-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3	N	-0-	-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3	N	-0-	-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	3	N	-0-	-0-
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3	N	-0-	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1301	RRCID ->	043479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3	N	-0-	-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3	N	-0-	-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	3	N	-0-	-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-		15	3	N	-0-	-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-		20	3	N	-0-	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1101	RRCID ->	046484	COMPL. DATE	04/16/1968	TOTAL DEPTH	2889	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	EOM BALANCE

11		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3	N	-0-	-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-		21	3	N	-0-	-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-		21	3	N	-0-	-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-		17	3	N	-0-	-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	3	N	-0-	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1501	RRCID ->	047362	COMPL. DATE	11/25/1969	TOTAL DEPTH	2864	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3	N	-0-	-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3	N	-0-	-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	3	N	-0-	-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-		15	3	N	-0-	-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-		20	3	N	-0-	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3	N	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430			
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-		-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063	
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		23
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3	N	-0-		23
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-		23
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	3	N	-0-		23
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-		23
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		23

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841			
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3	N	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862			
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530								
HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		1804	RRCID ->	263500	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	3431	PERF.	3290 - 3300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3	N	-0-			-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B101	RRCID ->	017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2682 - 2720
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	103 3	N	-0-			-0-
*03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4101	RRCID ->	017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2710 - 2732
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-			-0-
02		112 N	91	-0-	-21	-0-	91 3	N	-0-			-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A901	RRCID ->	017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2788 - 2803
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
02		112 N	75	-0-	-37	-0-	75 3	N	-0-			-0-
*03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1802	RRCID ->	017630	COMPL. DATE	03/22/1920	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2679 - 2740
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26 3	N	-0-			-0-
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3201	RRCID ->	017632	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2678 - 3295
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
02		112 N	77	-0-	-35	-0-	77 3	N	-0-			-0-
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-			-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-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 #: C201				RRCID -> 017676	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	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			
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-			
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-			
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		-0-			
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 3	N	-0-		-0-			
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-			
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-			
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C204				RRCID -> 036574	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-		-0-			
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-		-0-			
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-			
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56 3	N	-0-		-0-			
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3	N	-0-		-0-			
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-			
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C205				RRCID -> 036575	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-			
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-			
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-			
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94 3	N	-0-		-0-			
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-			
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-			
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C203				RRCID -> 036576	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-			
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-			
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-		-0-			
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62 3	N	-0-		-0-			
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-		-0-			
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-			
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C202				RRCID -> 036577	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-			
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-			
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-		-0-			
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79 3	N	-0-		-0-			
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-			
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-			
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3601				RRCID -> 042099	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-			
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-			
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-		-0-			
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63 3	N	-0-		-0-			
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		-0-			
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-			
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8201				RRCID -> 042879	COMPL. DATE 01/23/1967		TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A		
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-			
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-			
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-			
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91 3	N	-0-		-0-			
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-			
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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 #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A												
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A												
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A												
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3	N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A												
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3	N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A												
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3	N	-0-			-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A												
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3	N	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9102	RRCID ->	062143	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-		-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3	N	-0-		-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8101	RRCID ->	070037	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	2757	PERF. N/A
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-
02		112 N	88	-0-	-24	-0-	88 3	N	-0-		-0-
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2806 - 2867
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
12		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-		-0-
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
02		140 N	97	-0-	-43	-0-	97 3	N	-0-		-0-
03		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF. N/A
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3	N	-0-		-0-
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104 3	N	-0-		-0-
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786	PERF. N/A
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3	N	-0-		-0-
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104 3	N	-0-		-0-
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D102	RRCID ->	100483	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	2930	PERF. N/A
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
02		112 N	91	-0-	-21	-0-	91 3	N	-0-		-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2876 - 2891
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
02		112 N	91	-0-	-21	-0-	91 3	N	-0-		-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-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 #: 1801 RRCID -> 110035 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2625 - 2740											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-	
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-	
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-		-0-	
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 3	N	-0-		-0-	
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768											
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-	
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D402 RRCID -> 112324 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 2940											
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-	
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-	
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 3	N	-0-		-0-	
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D504 RRCID -> 118417 COMPL. DATE 01/12/1971 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 2915											
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 2750											
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-	
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3	N	-0-		-0-	
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890											
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-	
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3	N	-0-		-0-	
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D104 RRCID -> 118420 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 2909											
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-	
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-		-0-	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-	
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76 3	N	-0-		-0-	
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-		-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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 #: D502 RRCID -> 118430 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2886 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-			-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58 3		N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 2740

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

 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 902 RRCID -> 118434 COMPL. DATE 12/11/1966 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2775 - 2784

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

 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 118436 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2719 - 2784

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D501 RRCID -> 119865 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2848 - 2904

11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76 3		N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D301 RRCID -> 119866 COMPL. DATE 01/04/1986 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2920 - 2924

11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32 3		N	-0-			-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B301 RRCID -> 119867 COMPL. DATE 10/13/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2687 - 2715

11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 3		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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 #: 9201 RRCID -> 119868 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 2738													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2101 RRCID -> 119869 COMPL. DATE 12/21/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2683 - 2716													
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 119881 COMPL. DATE 02/04/1920 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A													
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A502 RRCID -> 119977 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2715 - 2785													
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 5501 RRCID -> 122057 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714													
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854													
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)			24389 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
JD OPERATING			427405									
CLARK			WELL #: 2		RRCID -> 105982		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 2914			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
12		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2	Y	-0-		-0-
01		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2	Y	-0-		-0-
02		84 #	62	-0-	-22	-0-	62	2	Y	-0-		-0-
03		93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
04		90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2	Y	-0-		-0-

CLARK			WELL #: 1		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 2889			
11		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-		-0-
12		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-		-0-
01		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-		-0-
02		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-		-0-
03		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-		-0-
*04		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-		-0-

LOWRANCE INC. MOBIL-ROANE			511345		RRCID -> 112770		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861			
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		5
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		5
01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		5
02		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		5
03		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		5
*04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		5

DESDEMONA, E. (CADD0, UPPER)			24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
9K INVESTMENTS LLC			988752									
HALLMARK -A-			WELL #: 1		RRCID -> 140751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3278 - 3312			
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	424	3	N	18		239
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	N	2		241
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	487	3	N	26	175 1	92
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	510	3	N	31		123
*03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	566	3	N	36		159
*04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	510	3	N	44		203

HUFFMAN, FRED			WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246			
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		44
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		44
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		44
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		44
*03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		44
*04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		44

BAYS, MIKE			WELL #: 1		RRCID -> 277960		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3280 - 3332			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

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

UPSHAW				WELL #: 1	RRCID -> 178991	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 3410	PERF. 2820	- 2880		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14

PAIR				WELL #: 1	RRCID -> 180935	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2886	- 2934		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35

DMV OBBCO RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 181286	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2806	- 2977		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7

DMV-PARKER				WELL #: 2	RRCID -> 181460	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 3126	PERF. 2808	- 3057		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45

ARMSTRONG				WELL #: 1	RRCID -> 181617	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 3196	PERF. 2803	- 2889		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10

HIGGINBOTTOM				WELL #: 1	RRCID -> 181668	COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH 3288	PERF. 2877	- 2931		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14

WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49

SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87

ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580														
CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 262097		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DESDEMONA, N. (CONGL)		24391 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
JD OPERATING		427405														
ECHOLS, J.S. "B"		WELL #: 1B		RRCID -> 116074		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 3333								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					21
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					22
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					22

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

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #: 6		RRCID -> 069602		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A								
11	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	9	1	359	3	N	-0-				-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	10	1	387	3	N	-0-				-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	9	1	384	3	N	-0-				-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	11	1	373	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	10	1	353	3	N	-0-				-0-
*04	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	11	1	346	3	N	-0-				-0-

DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: ERATH			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555									
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	374	-0-	374 B	374	9 1	365 3	N	-0-		-0-
12	273 N	342	-0-	69 B	443	9 1	333 3	N	-0-		-0-
01	711 N	268	-0-	-443 B	-0-	6 1	262 3	N	-0-		-0-
02	336 N	218	-0-	-118 B	-0-	6 1	212 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	230	-0-	-111 B	-0-	7 1	223 3	N	-0-		-0-
04	270 N	204	-0-	-66 B	-0-	6 1	198 3	N	-0-		-0-

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

DICEY (CONGLOMERATE)				24618 250	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER			
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620							
SMELLEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	215649	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 5930 - 5963
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

DEAN		WELL #:		E 1	RRCID ->	221689	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 5883 - 5978
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		E 1	RRCID ->	221690	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 3973 - 3983
11	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2		N	-0-		32
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2		N	-0-		32
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-		32
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-		32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96 2		N	-0-		32
*04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-		32

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.				090870						
REYNOLDS, ETHEL		WELL #:		1	RRCID -> 086066	COMPL. DATE 05/31/1979	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5250	- 5352	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
12	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
01	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
02	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
04	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021 - WELL PLUGGED 8-24-2021										

REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 249644	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 9035	PERF. 5115	- 5130	
11	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3	70
12	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	3	70
01	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	3	70
02	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3	70
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570	3	70
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010	3	70

CASE RESOURCES, LLC		WELL #:		139140	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5168	- 5536	
LYNCH, W. L.				1						
11	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2	EXT	264	-0-	264	B	264	264	3	26
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	264		NO RPT	26

HUTCHESON		WELL #:		10	RRCID -> 135853	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH 6096	PERF. 5862	- 5877	
11	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-

HESS, JERRY OPERATING CO.		WELL #:		381740	RRCID -> 077472	COMPL. DATE 02/20/1977	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5889	- 5895	
PEARSON, W.F.				1						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//	24618 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN			630579								
WOODY, G. C.			WELL #:	2	RRCID ->	077378	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5878 - 5886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
12		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
01		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
*02		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BOYD, J. T.			WELL #:	1	RRCID ->	079705	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5271 - 5382
11		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2	N	-0-		-0-
12		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-		-0-
01		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	N	-0-		-0-
*02		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDAVID, D.Q.			WELL #:	1	RRCID ->	092351	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3654 - 3661
11		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
12		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
01		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
*02		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

RKW OPERATING LLC			714311								
SMITH			WELL #:	1	RRCID ->	078583	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5106 - 5178
11		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
12		62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
01		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
02		28 N	6	-0-	-22 B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

RAGLE, L. W.			WELL #:	2	RRCID ->	084188	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5808 - 5828
11		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
12		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
02		8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
04		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
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

 DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 PAFFORD, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 093446 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
12		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
01		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
02		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

 SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
 STROUD WELL #: 1 RRCID -> 078574 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

 TEP BARNETT USA, LLC 842986
 BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1 RRCID -> 277525 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5512 - 5913

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2022 - WELL PLUGGED 2/18/2022													

 DICEY (5200) 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 CLARK, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179

11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			31
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			31
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			31
*02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			31
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

 RKW OPERATING LLC 714311
 RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
03		155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

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

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			23
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			23
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			23
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
PLUGGED AND ABANDONED			10/17/2019									

DICKERSON			WELL #:	RRCID -> 122540	COMPL. DATE 10/03/1986	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4123	-	4329			
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED			10/17/2019									

DICKIE RANCH (CONGL)			24665 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
ROBUCK PETROLEUM, LLC			722177									
BRAZOS			WELL #:	RRCID -> 271349	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 4468	PERF. 4354	-	4382			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35

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			
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-	-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
*04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-

TABER "A"			WELL #:	RRCID -> 184626	COMPL. DATE 09/22/1982	TOTAL DEPTH 3075	PERF. 2838	-	2847			
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	194
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-	194
01		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-	194
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	31	2		N	-0-	194
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-	194
*04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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			
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 GUESS WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-

DOMO (DUFFER) 25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. 685874
 HARRISS, V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A

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

SUB SURFACE OPERATIONS 828296
 HARRISS, V. (B) WELL #: 3 RRCID -> 084821 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681

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

DOMINEY (CADD)		25242 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
PROCO OPERATING CO., INC.		679595										
DOMINEY		WELL #: 2		RRCID -> 111938		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581		N	NO RPT			15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581		N	NO RPT			15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581		N	NO RPT			15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581		N	NO RPT			15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581		N	NO RPT			15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581		N	NO RPT			15

SANTA FE-ATCHISON		WELL #: 5A		RRCID -> 120106		COMPL. DATE 07/04/1985		TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974		N	NO RPT			20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974		N	NO RPT			20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974		N	NO RPT			20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974		N	NO RPT			20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974		N	NO RPT			20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974		N	NO RPT			20

HICKS-SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 127754		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292		N	NO RPT			-0-

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

BOYD B		WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DOROTHY J. (GRAY SAND)		25477 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
PENDRAGON OIL CO.		651162										
ISENHOWER, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 143988		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2883 - 2908				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			190
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			190
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			190
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			190
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			190
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			190

DOSS (4900)		25583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 084920		COMPL. DATE 03/12/1979		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4938 - 4943				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

MCKEON GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523		PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	21	-0-	21	-0-	21	4 1	17 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			-0-

THREATT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094548		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5095		PERF. 4914 - 4924				
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	38 1	218 2			N	-0-			54
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	7 1	188 2			N	-0-			54
01	310 N	169	-0-	-141	-0-	11 1	158 2			N	-0-			54
02	252 N	104	-0-	-148	-0-	104 2				N	-0-			54
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	59 1	263 2			N	-0-			54
*04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	33 1	292 2			N	-0-			54

WALKER, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099462		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4822 - 4829				
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	30 1	173 2			N	-0-			6
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	6 1	176 2			N	-0-			6
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	12 1	171 2			N	-0-			6
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155 2				N	-0-			6
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	32 1	140 2			N	-0-			6
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22 1	200 2			N	-0-			6

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		25689 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
HARRISON		WELL #: 1A		RRCID -> 126660		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4727		PERF. 1390 - 1400				
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		292000												
SNOWDEN HART		WELL #: 2		RRCID -> 137738		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 1653 - 1663				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC				427739							
STUART				WELL #: 5401C	RRCID -> 167733	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 1602	- 1666		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART 54				WELL #: 5C	RRCID -> 169372	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 1706	PERF. 1442	- 1499		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART, S J "B"				WELL #: 2A	RRCID -> 211055	COMPL. DATE 09/25/1995	TOTAL DEPTH 1740	PERF. 1630	- 1642		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STUART "54"				WELL #: 7 C	RRCID -> 212057	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1699	PERF. 1509	- 1624		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOUBLE TROUBLE (CONGL)				25787 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN				
MOGUL RESOURCES, LLC				573657							
ROGERS, LUTHER				WELL #: 3	RRCID -> 087915	COMPL. DATE 04/07/1980	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3760	- 3770		
11	14B DENY	108	-0-	108	218	108 2		N	-0-		-0-
12	290	113	-0-	-177	41	113 2		N	-0-		-0-
01	152 N	111	-0-	-41	-0-	111 2		N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-		-0-

DOUGLASS. (BIG SALINE)				25857 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION				044650							
JACKSON				WELL #: 1	RRCID -> 099931	COMPL. DATE 02/16/1982	TOTAL DEPTH 4865	PERF. 4281	- 4317		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

DUNHAM & YOUNG OTEX LLC		26592 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
NORRIS, H. O.		628115		WELL #: 5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) AMEN OIL LLC		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
ROGERS, FRED E.		016944		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

PETEX LAWSON HEIRS		659782		137639		137639		02/05/1988		2833		2715 - 2774	
		WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774			
11	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-				7
12	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-				7
01	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-				7
02	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-				7
03	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-				7
*04	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-				7

UNDERWOOD, TROYAT		876173		139203		139203		02/04/1979		2989		2680 - 2683	
		WELL #: 1		RRCID -> 139203		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 2680 - 2683			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WATSON OIL & GAS, INC. PERRY, JACK		901174		087985		087985		05/09/1980		2930		2648 - 2667	
		WELL #: 2		RRCID -> 087985		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2648 - 2667			
11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-				-0-
12	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-				-0-
01	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	2	N	-0-				-0-
02	224 #	169	-0-	-55	-0-	169	2	N	-0-				-0-
03	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2	N	-0-				-0-
04	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174												
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826												
11	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-	-0-
12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-	-0-
01	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-	-0-
02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-	-0-
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-	-0-
*04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-	-0-

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742												
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748												
11	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	18
12	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-	18
01	403 #	188	-0-	-215	-0-	188	2			N	-0-	18
02	364 #	167	-0-	-197	-0-	167	2			N	-0-	18
03	372 #	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-	18
04	330 #	213	-0-	-117	-0-	213	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												
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-	-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-	-0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528												
11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2		N	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2		N	-0-	-0-
*04	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2		N	-0-	-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		26787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: COMANCHE							
RUTLEDGE, KENNY				739150										
SANDERS, H. J.				WELL #:	1	RRCID ->	055309	COMPL. DATE	08/28/1972	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	2494 - 2504	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	1	1	63	2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	2	1	64	2	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	2	1	72	2	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK				WELL #:	1 T	RRCID ->	076417	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	N/A	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				WELL #:	1 L	RRCID ->	055147	COMPL. DATE	06/21/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)				WELL #:	1 C	RRCID ->	076418	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	68	-0-	68	680	1	1	67	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	72	-0-	72	752	2	1	70	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	68	-0-	68	820	1	1	67	2	N	-0-			-0-
02	886 X	66	-0-	-820	-0-	2	1	64	2	N	-0-			-0-
03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				WELL #:	1 U	RRCID ->	055609	COMPL. DATE	06/22/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DYESS (FRY SAND)		26892 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR		
WINCO OIL INC.		931332								
DYESS AIR FORCE BASE		WELL #: 2		RRCID -> 070036		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EVV (L. CADDO LIME)		27032 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN		
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500								
BOYD, C. E.		WELL #: 5057		RRCID -> 184922		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EVV (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN		
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500								
BOYD, C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500								
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-

VAN OPERATING, LTD.		881442		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
NEWELL 12-2		WELL #: 1		RRCID -> 156272		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42 7	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2019

EAST VIEW (MISS.) 27306 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 CASEY "58" UNIT WELL #: RRCID -> 175069 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	7			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) 27330 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 JETER "15" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156563 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	7			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2021

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 #	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 #	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					60
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					60
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					60
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					60
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					60
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					60

BACON ENERGY 042398
 KINNEBREW, L. L. WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530

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

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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BACON ENERGY //CONT.// 042398												
RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172	172					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172	172					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172	172					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172	172					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172	172					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172	172					-0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518												
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	253	R	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C. 060138												
ELLIE WELL #: 3 RRCID -> 286759 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A												
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAILEY D WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A												
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A												
11		14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-	-0-
12		14 #	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-	-0-
01		14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-	-0-
02		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-	-0-
03		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-	-0-
04		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-	-0-

HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806												
11		14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-	-0-
12		14 #	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-	-0-
01		14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-	-0-
02		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-	-0-
03		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-	-0-
04		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELMA WOOD														
WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930														
11	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			166
12	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			166
01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	373	2	7	9	N	6			172
02	308 #	251	-0-	-57	-0-	248	2	3	9	N	3			175
03	351 R	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	N	7	160	1	22
*04	333 R	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1			23

RICHTER, C. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117														
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			2
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			2
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			2
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-			2
03	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			2
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			2

MULLOY, J.J.														
WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN - FUNK, E. R.														
WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381														
11	360 #	313	-0-	-47	-0-	294	2	19	9	N	17			184
12	372 #	339	-0-	-33	-0-	314	2	25	9	N	23	169	1	38
01	372 #	369	-0-	-3	-0-	343	2	26	9	N	24			62
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	290	2	20	9	N	18			80
03	341 #	326	-0-	-15	-0-	300	2	26	9	N	24			104
04	360 #	303	-0-	-57	-0-	284	2	19	9	N	17			121

SNEED														
WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074														
11	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-			-0-
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-			-0-
02	112 #	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-			-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-

HAGAR														
WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563		WELL #: 1		RRCID -> 272539		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STATE		WELL #: 3A		RRCID -> 282497		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3195 - 3205							
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-				-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				-0-
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				-0-
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-				-0-
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				-0-
*04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-

STATE		WELL #: 4A		RRCID -> 282498		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3178 - 3189							
11	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-				-0-
12	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-				-0-
01	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-				-0-
02	168 #	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-				-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-				-0-
*04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-

STATE		WELL #: 5A		RRCID -> 282552		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3152 - 3276							
11	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-				-0-
12	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-				-0-
01	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-				-0-
02	168 #	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-				-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-				-0-
*04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-

STATE		WELL #: 6A		RRCID -> 282553		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3157 - 3167							
11	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-				-0-
12	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-				-0-
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-				-0-
02	168 #	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-				-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-				-0-
*04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-

CDJ OIL CO.		140598		WELL #: 1		RRCID -> 144935		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598									
COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	148347	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3315 - 3321	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724									
BREWER, F. "A"		WELL #:		A002	RRCID ->	229307	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3495 - 3514	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
THOMPSON, DAVE		WELL #:		3	RRCID ->	128862	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3267 - 3398	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

THOMPSON, DAVE		WELL #:		2	RRCID ->	128877	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	3695	PERF.	3240 - 3374	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

SNOW-HARRELL		WELL #:		10	RRCID ->	129515	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3746 - 3762	
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-	
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		-0-	
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-	
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-	
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
*04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-	

SNOW-HARRELL		WELL #:		11	RRCID ->	129518	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3740 - 3760	
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	58	2	14	9	N	13	48
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	47	2	8	9	N	7	55
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	68	2	33	9	N	30	85
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-	-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-	-0-
*04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	131129	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	3489	PERF.	3249 - 3378		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, DAVE				WELL #:	4	RRCID ->	131131	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3252 - 3340	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SQUIRES				WELL #:	1	RRCID ->	133170	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3596 - 3636	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPP				WELL #:	1	RRCID ->	134347	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	3754	PERF.	3616 - 3644	
11	120 #	-0-	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

ERVIN				WELL #:	2	RRCID ->	137867	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3358 - 3368	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:	E 21	RRCID ->	239029	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3423 - 3443	
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-			-0-
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02	84 #	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530															
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
02		28 #	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

HOFFMANN OIL COMPANY															
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04		14B2 EXT	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															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J & J WHITESIDE INC.															
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	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															
11		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.															
FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500															
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021															

CROWDER															
WELL #: 4 RRCID -> 287292 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 972 - 978															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-	-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	-0-
03	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-	-0-
04	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-	-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
KATHERYNE FEE WELL #: 3 RRCID -> 162788 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3641 - 3645												
11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	-0-
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-	-0-
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
*03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

MITCHELL, RODNEY 571775												
CROWELL, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657												
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439												
*11	14B2 EXT	86	-0-	86	211	86	2			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	92	-0-	92	303	92	2			N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	97	-0-	97	400	97	2			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	102	-0-	102	502	102	2			N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	90	-0-	90	592	90	2			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	87	-0-	87	679	87	2			N	-0-	-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486												
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-0-
*01	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	-0-
*02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	-0-
*03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-
*04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 5 RRCID -> 244409 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3254 - 3322												
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-	-0-
12	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-	-0-
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-	-0-
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-	-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-	-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-	
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-	
01		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-	
02		56 #	41	-0-	-15	-0-	41 3		N	-0-			-0-	
03		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-	
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630														
11		90 #	71	-0-	-19	-0-	71 3		N	-0-			-0-	
12		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-	
01		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-	
02		56 #	45	-0-	-11	-0-	45 3		N	-0-			-0-	
03		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-	
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315														
11		90 #	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-	
12		93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-	
01		93 #	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-			-0-	
02		84 #	55	-0-	-29	-0-	55 3		N	-0-			-0-	
03		93 #	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-			-0-	
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810														
11		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-	
12		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-	
01		124 #	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-			-0-	
02		112 #	77	-0-	-35	-0-	77 3		N	-0-			-0-	
03		124 #	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			-0-	
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270														
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244		N	-0-			-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244		N	-0-			-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244		N	-0-			-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244		N	-0-			-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244		N	-0-			-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11244		N	NO RPT			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276														
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-	
12		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-	
01		62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-			-0-	
02		56 #	33	-0-	-23	-0-	33 3		N	-0-			-0-	
03		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-	
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.//															
27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
615872															
NT MINERALS, LLC															
MITCHAM, J. R.															
WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED GAP OIL & GAS LLC															
697026															
SCHAEFER															
WELL #: 8 RRCID -> 287536 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2909 - 2968															
11	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-			-0-
03	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V.															
706379															
CURRY, S. O.															
WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358															
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC															
713291															
HITTSO -C-															
WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207															
11	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
02	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
*03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
*04	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-

HITTSO -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735															
11	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
12	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			-0-
01	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-
02	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
*03	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-
*04	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-

SAVED BY GRACE ENERGY LLC															
749112															
PROCTOR, M.O. "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND							
SAVED BY GRACE ENERGY LLC		//CONT.//		749112												
PROCTOR, M. O. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	181806	COMPL. DATE	04/21/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2565	- 3148			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544												
WAYNICK		WELL #:		1	RRCID ->	129046	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3349	- 3362			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	129047	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3347	- 3380			
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834												
BOUQUET, T.		WELL #:		1	RRCID ->	123754	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	2594	PERF.	2562	- 2572			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHULTS, ROBERT L.				779235												
SHULTS, CECIL G.		WELL #:		1	RRCID ->	181965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SO OPERATING COMPANY				800281												
CARR, J.C.		WELL #:		1	RRCID ->	118201	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	3607	- 3617			
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
02		54 R	54	-0-	-0-	-0-			54	3	N	-0-				-0-
03		275 R	275	-0-	-0-	-0-			275	3	N	-0-				-0-
*04		142 R	142	-0-	-0-	-0-			142	3	N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.		//CONT.// 27358 001 //CONT.// 800281		ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 138545	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3913	-	3930					
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	27 R		27	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	138 R		138	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
*04	71 R		71	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
STOVALL, HOWARD SPENCER		824340		WELL #: 1	RRCID -> 134391	COMPL. DATE 04/28/1983	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3150	-	3170				
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
SPENCER		WELL #: 1A		RRCID -> 134392	COMPL. DATE 11/15/1983	TOTAL DEPTH 3323	PERF. 3154	-	3166					
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
EUDY		WELL #: 1		RRCID -> 162713	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4054	PERF. 3057	-	3062					
11	240 #	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-			49
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			49
01	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-			49
02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			49
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			49
*04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			49
T-SQUARE PETROLEUM CO. TAFF		833912		WELL #: 5	RRCID -> 267485	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2381	-	2385				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAFF		WELL #: 6		RRCID -> 267486	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 2520	PERF. 2388	-	2392					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND																
WATSON, DALTON			901144																			
WATSON			WELL #: 1	RRCID -> 252095	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3151	-	3161											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
PLUGGED AND ABANDONED													03/29/2022									
EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)													27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION													022922									
BRASHEARS, H.													WELL #: 1	RRCID -> 020987	COMPL. DATE 08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3200	-	3210		
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6							
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6							
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6							
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6							
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6							
04	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
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-			-0-							
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			-0-							
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-							
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-							
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			-0-							
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-							
ALVEY													WELL #: 1	T	RRCID -> 071750	COMPL. DATE 03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097	PERF. N/A			
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-							
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			-0-							
BROWN, HAROLD "A"													WELL #: 1	RRCID -> 088890	COMPL. DATE 05/30/1979	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3717	-	3727		
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	97	2	11	9	N	10	173	1	56							
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			56							
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			56							
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			56							
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			56							
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			56							
COATES, J. C.													WELL #: 1	RRCID -> 098461	COMPL. DATE 11/28/1981	TOTAL DEPTH	4115	PERF. 3618	-	3620		
11	2661	R	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-			-0-							
12	1860	R	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-							
01	3833	R	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-			-0-							
02	2492	#	2190	-0-	-302	-0-	2190	2			N	-0-			-0-							
03	2759	#	2210	-0-	-549	-0-	2210	2			N	-0-			-0-							
04	3720		1855	-0-	-1865	-0-	1855	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														
O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
M	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	15 N	5	-0-	-10	-0-	-	5	2		Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-	2	2		Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-	6	2		Y	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	-	3	2		Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-	5	2		Y	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	-	5	2		Y	-0-			-0-
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626														
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	-	9	2		Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-	10	2		Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-	10	2		Y	-0-			-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	-	5	2		Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-	11	2		Y	-0-			-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-	12	2		Y	-0-			-0-
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625														
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	-	7	2		Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-	6	2		Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-	5	2		Y	-0-			-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	-	4	2		Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-	6	2		Y	-0-			-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-	7	2		Y	-0-			-0-
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603														
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	-	137	2		N	-0-			25
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-	157	2		N	-0-			25
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-	119	2		N	-0-			25
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	-	84	2		N	-0-			25
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-	171	2		N	-0-			25
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-	155	2		N	-0-			25
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002														
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-	163	2		N	-0-			2
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-	169	2		N	-0-			2
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-	49	2		N	-0-			2
02	140 N	10	-0-	-130	-0-	-	10	2		N	-0-			2
03	155 N	10	-0-	-145	-0-	-	10	2		N	-0-			2
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	-	21	2		N	-0-			2
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678														
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-	50	2		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-	40	2		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-	33	2		N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	-	39	2		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-	50	2		N	-0-			-0-
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-	56	2		N	-0-			-0-
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030														
11	840 N	318	-0-	-522	-0-	-	318	2		N	-0-			36
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-	140	2		N	-0-			36
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-	8	2		N	-0-			36
02	308 N	25	-0-	-283	-0-	-	25	2		N	-0-			36
03	155 N	5	-0-	-150	-0-	-	5	2		N	-0-			36
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-	9	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	* C M	EOM BALANCE
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2	N	-0-
03		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-
04		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056										
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	90
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	90
01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	90
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	90
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	90
*04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651										
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706										
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622										
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2	N	16
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	16
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	16
02		168 N	89	-0-	-79	-0-	89	2	N	16
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	16
*04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270 N		1	-0-	-269	-0-	1 1			N	-0-			65
12	186 N		1	-0-	-185	-0-	1 1			N	-0-			65
01	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			65
02	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			65
03	221 N		221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-			65
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532

11	1110 N		927	-0-	-183	-0-	927 2			N	-0-			140
12	1085 N		1067	-0-	-18	-0-	1065 2	2 9		N	2			142
01	1054 N		967	-0-	-87	-0-	967 2			N	-0-			142
02	868 N		768	-0-	-100	-0-	768 2			N	-0-			142
03	723 N		723	-0-	-0-	-0-	723 2			N	-0-			142
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508

11	929 N		929	-0-	-0-	-0-	893 2	36 9		N	33	179 1		57
12	1011 N		1011	-0-	-0-	-0-	979 2	32 9		N	29			86
01	890 N		890	-0-	-0-	-0-	865 2	25 9		N	23			109
02	644 N		581	-0-	-63	-0-	556 2	25 9		N	23			132
03	697 N		697	-0-	-0-	-0-	674 2	23 9		N	21			153
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

11	319 N		319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-			159
12	310 N		268	-0-	-42	-0-	265 2	3 9		N	3			162
01	341 N		271	-0-	-70	-0-	271 2			N	-0-			162
02	308 N		261	-0-	-47	-0-	261 2			N	-0-			162
03	241 N		241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-			162
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151

11	1710 N		1437	-0-	-273	-0-	1431 2	6 9		N	5			141
12	1541 N		1541	-0-	-0-	-0-	1532 2	9 9		N	8			149
01	1519 N		1363	-0-	-156	-0-	1357 2	6 9		N	5			154
02	1344 N		1160	-0-	-184	-0-	1160 2			N	-0-			154
03	1400 N		1400	-0-	-0-	-0-	1392 2	8 9		N	7			161
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161

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

11	166 N		166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-			-0-
12	166 N		166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-			-0-
01	153 N		153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-			-0-
02	150 N		150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-			-0-
03	171 N		171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-			-0-
*04	155 N		155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
AT OIL & GAS, LLC //CONT.// 035619											
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
02	196 N	113	-0-	-83	-0-	113 2		N	-0-		-0-
03	217 N	51	-0-	-166	-0-	51 2		N	-0-		-0-
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 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											
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		33
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		33
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2		N	-0-		33
02	196 N	87	-0-	-109	-0-	87 2		N	-0-		33
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		33
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 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											
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966											
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-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											
11	660 N	360	-0-	-300	-0-	360 2		N	-0-		-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-

HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060														
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			99
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			99
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			99
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			99
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			99
*04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			99

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798														
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 432 PERF. 411 - 432														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022														

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012										COMPL. DATE	03/02/1988	TOTAL DEPTH	377	PERF.	377	-	377
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461										COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	961	PERF.	798	-	846
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-						-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-						-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-						-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-						-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-						-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-						-0-

SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459										COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	961	PERF.	748	-	776
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-						-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-						-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-						-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-						-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-						-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-						-0-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047										COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	2963	-	2979
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-						-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-						-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-						-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-						-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-						-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-						-0-

SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048										COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3038	-	3046
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-						-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-						-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-						-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-						-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-						-0-
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-						-0-

SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071										COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	991	PERF.	877	-	884
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-						-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-						-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-						-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-						-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-						-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-						-0-

SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523										COMPL. DATE	01/02/1991	TOTAL DEPTH	932	PERF.	777	-	820
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-						-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-						-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-						-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-						-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-						-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-						-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
SIBLEY		WELL #: 29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847		PERF. 820 - 847	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-

SIBLEY		WELL #: 27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 961		PERF. 853 - 856	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-

N.C. GAILEY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142118		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 1474 - 1618	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2022											

SIBLEY		WELL #: 32A		RRCID -> 144044		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 740		PERF. 733 - 740	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-

SIBLEY		WELL #: I 5BR		RRCID -> 147527		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3004 - 3010	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2	N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 158656		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3244 - 3250	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4 9 N	4		142
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3 9 N	3		145
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4 9 N	4		149
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3 9 N	3		152
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3 9 N	3		155
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	53	2	4 9 N	4		159

LONG, TONY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159925		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2635 - 2642	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563														
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490														
11		180 N	104	-0-	-76	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
12		186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
03		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
*04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653														
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			113
12		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			113
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			113
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-			113
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			113
*04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			113

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
C S J, INC. 121073															
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A															
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CDJ OIL CO. 140598															
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494															
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939															
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-

CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-

NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582															
11	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
12	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
01	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
02	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
03	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
04	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			45

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726 HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644															
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488															
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726		WELL #: 1		RRCID -> 124074		COMPL. DATE 04/25/1978		TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	404 2	8	9	N	7					53
12	341	N	112	-0-	-229	-0-	104 2	8	9	N	7					60
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	261 2	8	9	N	7					67
02	392	N	288	-0-	-104	-0-	280 2	8	9	N	7					74
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	415 2	8	9	N	7					81
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	433 2	8	9	N	7					88

HARRELL		WELL #: 9		RRCID -> 196692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3916		PERF. 3733 - 3755						
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291 2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-					-0-

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL PLOWMAN AND VINES		WELL #: 3		RRCID -> 075530		COMPL. DATE 08/02/1977		TOTAL DEPTH 3948		PERF. N/A						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLOWMAN & VINES		WELL #: 2		RRCID -> 082663		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 1794		PERF. 1736 - 1744						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLOWMAN & VINES		WELL #: 1		RRCID -> 088338		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 1794		PERF. 1761 - 1768						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FOX, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 062927		COMPL. DATE 02/23/1963		TOTAL DEPTH 1445		PERF. N/A						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730													
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410													
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155													
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	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													
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			86
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			86
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			86
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			86
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			86
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			86

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733													
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
KING, JOHN D. 464680															
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698															
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890															
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOWRANCE INC. 511345															
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895															
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912															
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-			-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	276	3			N	-0-
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT

ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791											
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT

MINGUS OIL & GAS 569683											
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MOGUL RESOURCES, LLC 573657											
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12	14B2 EXT	63	-0-	63	-0-	63	2			N	-0-
*01	14B2 EXT	90	-0-	90	-0-	153	2			N	-0-
*02	14B2 EXT	70	-0-	70	-0-	223	2			N	-0-
*03	14B2 EXT	75	-0-	75	-0-	298	2			N	-0-
04	14B2 EXT	62	-0-	62	-0-	360	2			N	-0-

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792											
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURDOCH, K. E. 593995													
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832													
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC 615872													
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589													
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			24
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			24
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			24
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			24
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			24
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-			24

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. 651162
 MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			1
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			1
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			1
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			1
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351

11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217

11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			2
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			2
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			2
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			2
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268

11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			12
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			12
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			12
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			12
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

PETEX 659782
 GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920

11	750 N	709	-0-	-41	-0-	709	2		N	-0-			17
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	2		N	-0-			17
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			17
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			17
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			17
04	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	2		N	-0-			17

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482

11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	563	2	11 9	N	10	162 1		10
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	617	2	30 9	N	27			37
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	618	2	22 9	N	20			57
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	516	2	19 9	N	17			74
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	597	2	33 9	N	30			104
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	588	2	18 9	N	16			120

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
RONNING GAS AND OIL LLC 727054												
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761												
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-	-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-	-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-	-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-	-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	-0-
BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
S & R GAS CHILDERS 740896												
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
S & R GAS //CONT.// 740896												
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419												
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573												
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450												
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	249	2	34	9	N	31	226
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	258	2	34	9	N	31	257
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	261	2	36	9	N	33	290
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	204	2	23	9	N	21	311
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	231	2	30	9	N	27	338
04	300 N	243	-0-	-57	-0-	201	2	42	9	N	38	239

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912												
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446												
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446													
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285 TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A													
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867													
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864													
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		55	-0-	55	116	55 3	Y	-0-			-0-
12	166 N		50	-0-	-116		50 3	Y	-0-			-0-
01	48 N		48	-0-	-0-		48 3	Y	-0-			-0-
02	46 N		46	-0-	-0-		46 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT		-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) 27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. 028802
DEVANNEY

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

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

DEVANNEY 27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478

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

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

11	390 N		295	-0-	-95		295 3	N	-0-			-0-
12	422 N		422	-0-	-0-		422 3	N	-0-			-0-
01	372 N		321	-0-	-51		321 3	N	-0-			-0-
02	300 N		300	-0-	-0-		300 3	N	-0-			-0-
03	532 N		532	-0-	-0-		532 3	N	-0-			-0-
*04	652 N		652	-0-	-0-		652 3	N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M. 27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
WELL #: 5 RRCID -> 196727 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872

11	180 N		150	-0-	-30		150 3	N	-0-			-0-
12	160 N		160	-0-	-0-		160 3	N	-0-			-0-
01	180 N		180	-0-	-0-		180 3	N	-0-			-0-
02	150 N		150	-0-	-0-		150 3	N	-0-			-0-
03	155 N		150	-0-	-5		150 3	N	-0-			-0-
04	180 N		140	-0-	-40		140 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-			-0-

ECHOLS -C-				WELL #: 1	RRCID -> 034277	COMPL. DATE 10/15/1964	TOTAL DEPTH 4036	PERF. 3970	-	4025		
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-			-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-

SOUTH KENNEDY				WELL #: 3	RRCID -> 113540	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3852	-	3858		
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	3	N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	3	N	-0-			-0-

ECHOLS "C"				WELL #: 7	RRCID -> 178940	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3996	-	4005		
11	810 N	662	-0-	-148	-0-	662	3	N	-0-			-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-			-0-
01	837 N	671	-0-	-166	-0-	671	3	N	-0-			-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH KENNEDY				WELL #: 1	RRCID -> 196750	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3960	-	3964		
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-			-0-
*04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-

BILL ECHOLS -C-				WELL #: 8	RRCID -> 227516	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3868	-	3880		
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	252 N	142	-0-	-110	-0-	142	3	N	-0-			-0-
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	3	N	-0-			-0-
*04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-

BREITENBACH				WELL #: 2	RRCID -> 259708	COMPL. DATE 01/31/2011	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 3903	-	3938		
11	2190 N	1796	-0-	-394	-0-	1774	3	22 9	N	20		31
12	2263 N	1476	-0-	-787	-0-	1456	3	20 9	N	18		49
01	2263 N	1834	-0-	-429	-0-	1790	3	44 9	N	40	76 1	13
02	1680 N	1187	-0-	-493	-0-	1154	3	33 9	N	30		43
03	1488 N	1249	-0-	-239	-0-	1205	3	44 9	N	40	63 1	20
04	1770 N	1358	-0-	-412	-0-	1325	3	33 9	N	30		50

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-		4 2		Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		Y	-0-			-0-

WEST, C. K. -C-				WELL #:	2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF.	3884 - 3904
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		Y	-0-			-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-		5 2		Y	-0-			-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-		6 2		Y	-0-			-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-		5 2		Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2		Y	-0-			-0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.)				27467 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
KING OIL & RESOURCES CO				463722									
GRAVES "21-A"				WELL #:	14	RRCID ->	136940	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	3281	PERF.	2666 - 2670
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GUY RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	221322	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	4111	PERF.	3434 - 3442
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 2		Y	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 2		Y	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228 2		Y	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-		200 2		Y	-0-			-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 2		Y	-0-			-0-

GUY RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	224902	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF.	3432 - 3437
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 2		Y	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 2		Y	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228 2		Y	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-		200 2		Y	-0-			-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 2		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 GUY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 226476 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389

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

 GUY RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229073 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420

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

 GUY RANCH WELL #: 15 RRCID -> 229374 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426

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

 EL CHICO (STRAWN) 27940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 MOSAIC OIL LLC 589978
 LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 092116 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLASVILLE, SE. (CONGL.) PERRY OPERATING INC. WASHBURN, J. P.				28354 300 656847	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS					
WELL #: 1				RRCID -> 067599	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH 4167	PERF. 3964	- 3970				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SKY RESOURCES, INC. YOUNG, FANNIE				786408 8	RRCID -> 227119	COMPL. DATE 10/22/2006	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3936	- 3942			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17

ELLEN D (CONGL) H. D. INVESTMENTS BLACK "2060"				28429 200 340219	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS					
WELL #: 1				RRCID -> 096737	COMPL. DATE 10/31/1981	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 4011	- 4023				
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-			-0-
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-			-0-
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-			-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			-0-
*04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-			-0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER) PEBA OIL & GAS, INC. DWORSKY "A"				28435 500 648640	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 1				RRCID -> 208599	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 5082	PERF. 4938	- 4946				
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005												

ELMDALE, S. (CADD0) TRISTAR OIL & GAS ESTES, N. A.				28630 500 871133	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
WELL #: 1				RRCID -> 043692	COMPL. DATE 11/01/1964	TOTAL DEPTH 3775	PERF. 3419	- 3422				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			108
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			108
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			108
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			108
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			108
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			108

ELY'S CHOICE 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMILY (ELLENBURGER) D.J. & T. ENERGY SEALY SMITH "B" 28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN 196227
WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	82	1	28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	10	1	23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

EMORY (BIG SALINE) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP MONTE WATSON CONE 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO 033523
WELL #: 5 RRCID -> 092174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
11		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACK BANDANA LLC WATSON, H. D. 072506 RRCID -> 017666 COMPL. DATE 04/17/1959 TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
11		700 S	700	-0-	-0-	B	-0-	699 3	1 9	N	1		22
12		573 S	573	-0-	-0-	B	-0-	573 3		N	-0-		22
01		715 S	715	-0-	-0-	B	-0-	715 3		N	-0-		22
02		444 S	444	-0-	-0-	B	-0-	444 3		N	-0-		22
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		22
*03		551 S	551	-0-	-0-	B	-0-	551 3		N	-0-		22
04		300 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		22

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC RITCHIE -A- 614284 RRCID -> 043471 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

EMORY (BIG SALINE)			//CONT.//		28947 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC					743222								
MONTY WATSON CONE			WELL #:		19	RRCID ->	042808	COMPL. DATE	07/10/1967	TOTAL DEPTH	3971	PERF.	3598 - 3612
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			

MONTY WATSON CONE			WELL #:		A 19	RRCID ->	043928	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3549 - 3560
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	31	N	-0-	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31	N	-0-	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31	N	-0-	-0-	-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	31	N	-0-	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			31										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	31	N	-0-	-0-	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	31	N	NO RPT	-0-	-0-			

TRI STATE LEASING CORP.			WELL #:		1B	RRCID ->	045215	COMPL. DATE	11/09/1968	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3630 - 3642
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			

MONTE WATSON CONE			WELL #:		110	RRCID ->	047781	COMPL. DATE	11/21/1969	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-			

TRI STATE LEASING CORP.			WELL #:		3A	RRCID ->	063952	COMPL. DATE	10/05/1975	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-	-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-	-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-	-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			84										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	84	N	NO RPT	-0-	-0-			

MONTY WATSON CONE			WELL #:		A 29	RRCID ->	066668	COMPL. DATE	04/03/1976	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3557 - 3609
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-	-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-	-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-	-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			25										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	25	N	NO RPT	-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 #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 2500 - 2510	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 2472 - 2495	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 2480 - 2488	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-	-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-	-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 28											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-	-0-		
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	28	N	NO RPT	-0-		

MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3736	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

EMORY (BIG SALINE 4116)		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
CONE 10		WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 3782 - 3796	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-		
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BLACK BANDANA LLC				072506											
MANSELL				WELL #:	1	RRCID ->	235691	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	4703	PERF.	3680 - 3696		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
BELDING				WELL #:	1	RRCID ->	283630	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4034 - 4045		
11	2490	X	2258	-0-	-232	-0-	2252	3	6	9	N	5			35
12	2573	X	2264	-0-	-309	-0-	2262	3	2	9	N	2			37
01	2511	X	2177	-0-	-334	-0-	2171	3	6	9	N	5			42
02	2240	X	2076	-0-	-164	-0-	2074	3	2	9	N	2			44
03	2480	X	2180	-0-	-300	-0-	2179	3	1	9	N	1			45
04	2250	X	2020	-0-	-230	-0-	2018	3	2	9	N	2			47

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
MERCER				WELL #:	5	RRCID ->	214552	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	4533	PERF.	4399 - 4411		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITCOCK, INC.				665870											
GREEN, F.				WELL #:	10	RRCID ->	224281	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	4144 - 4149		
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-			10
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-			10
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			10
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			10
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			10
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			10

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222											
CONE "9"				WELL #:	901	RRCID ->	168985	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	4749	PERF.	3945 - 4007		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONE "9"				WELL #:	902	RRCID ->	170606	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3734 - 3803		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3		N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BIRDWELL, EMORY		WELL #: 1		RRCID -> 079689		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3933 - 3941				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRDWELL, EMORY		743222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BIRDWELL, EMORY		WELL #: 2		RRCID -> 098121		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 3916				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENLOW (CADDO)		29135 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324										
ISENHOWER		WELL #: 1		RRCID -> 131820		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3816 - 3819				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

ERATH COUNTY REGULAR		29231 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
CLAPP, BUDDY		155204										
CREECH		WELL #: 1		RRCID -> 117096		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4377 - 4539				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MAULDIN, C. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221695		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 2195				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ERATH COUNTY REGULAR CROSSBOW RESOURCES, LLC BLACKWELL, A. H.		//CONT.// //CONT.//	29231 001 190494	ASSOCIATED	49B	CNTY: ERATH						
WELL #:		2	RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3799 - 3844		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		30 #	22	-0-	-8	-0-		22	3			-0-
12		31 #	14	-0-	-17	-0-		14	3			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-						-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
*04		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3			-0-

GREENHAW, MORRIS R. CHISOM, W. A.		WELL #:	331530 1	RRCID ->	188096	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	3064 - 3184	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	E 12	RRCID ->	227476	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3682 - 3720	
11		60 #	50	-0-	-10	-0-		50	3			-0-
12		62 #	45	-0-	-17	-0-		45	3			-0-
01		62 #	42	-0-	-20	-0-		42	3			-0-
02		56 #	33	-0-	-23	-0-		33	3			-0-
03		62 #	44	-0-	-18	-0-		44	3			-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	E 11	RRCID ->	227484	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3666 - 3686	
11		60 #	50	-0-	-10	-0-		50	3			-0-
12		62 #	45	-0-	-17	-0-		45	3			-0-
01		62 #	42	-0-	-20	-0-		42	3			-0-
02		56 #	33	-0-	-23	-0-		33	3			-0-
03		62 #	44	-0-	-18	-0-		44	3			-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566	
11		43 R	43	-0-	-0-	-0-		43	3			-0-
12		39 R	39	-0-	-0-	-0-		39	3			-0-
01		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3			-0-
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-		29	3			-0-
*03		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697	
11		90 #	71	-0-	-19	-0-		71	3			-0-
12		64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	3			-0-
01		62 #	58	-0-	-4	-0-		58	3			-0-
02		56 #	46	-0-	-10	-0-		46	3			-0-
03		62 #	61	-0-	-1	-0-		61	3			-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GREENHAW, MORRIS R.				331530			CNTY: ERATH					
CLAYTON, W. C.				WELL #: 1	RRCID -> 031278	COMPL. DATE 08/11/1948	TOTAL DEPTH 3021	PERF. 3009	-	3021		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233		N	NO RPT			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			CNTY: ERATH					
CUMMING CALABRIA				WELL #: 1	RRCID -> 052374	COMPL. DATE 05/10/1971	TOTAL DEPTH 1720	PERF. N/A				
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-			-0-
*04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-			-0-
MCCLURE, JAMES				WELL #: 1	RRCID -> 094429	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 1792	PERF. 1587	-	1629		
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3	N	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3	N	-0-			-0-
MCDANIEL RANCH UNIT #2				WELL #: 2	RRCID -> 245120	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 1989	PERF. 1806	-	1819		
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
ERNEST REICH				29235 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND					
CHAMBERS, R. H. LLC				143549								
BACON, J. R.				WELL #: 2	RRCID -> 017625	COMPL. DATE 12/11/1959	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3098	-	3106		
11		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 2	N	-0-			-0-
12		403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
01		403 N	288	-0-	-115 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
02		336 N	318	-0-	-18 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
*04		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-

ERNEST REICH		//CONT.// 29235 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: EASTLAND			
CHAMBERS, R. H. LLC		//CONT.// 143549										
SCHOOR, ALBERT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 017626		COMPL. DATE 01/07/1963			TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-			79
12		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			79
01		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2	N	-0-			79
02		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			79
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			79
*04		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 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			
11		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
12		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
01		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
02		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
*04		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-			-0-

REICH, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 074749		COMPL. DATE 11/27/1977			TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A			
11		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
12		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
01		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
02		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
*04		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-

REICH, TIMOTHY E.		WELL #: 1		RRCID -> 122430		COMPL. DATE 03/24/1978			TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186			
11		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	456 3	18 9 N	16			70
12		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	469 3	2 9 N	2			72
01		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	459 3	2 9 N	2			74
02		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	322 3	2 9 N	2	46 1		30
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	361 3	2 9 N	2			32
*04		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	344 3	1 9 N	1			33

DENT, DONNIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977			TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228			
11		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	332 3	34 9 N	31			106
12		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	342 3	9 9 N	8			114
01		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	335 3	19 9 N	17			131
02		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	274 3	4 9 N	4	121 1		14
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	307 3	22 9 N	20			34
*04		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	292 3	9 9 N	8			42

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			
11		90 N	14	-0-	-76	-0-	14 2	N	-0-			39
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			39
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-			39
*04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			39

EUBANK (STRAWN UPPER)			29592 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.			292000												
EUBANKS			WELL #: 1		RRCID -> 093141		COMPL. DATE 01/13/1980		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 1030 - 1040						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

EUREKA (CADDO)			29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX			659782												
BENTLEY "2952"			WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260						
11	60 N		4	-0-	-56	-0-	4 2			N	-0-				-0-
12	5 N		2	-0-	-3	-0-	2 2			N	-0-				-0-
01	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-				-0-
02	4 N		1	-0-	-3	-0-	1 2			N	-0-				-0-
03	2 N		1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-				-0-
04	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-				N	-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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EUREKA (CONGLOMERATE)			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						
11	1230 N	952	-0-	-278	-0-	952 2				N	-0-				-0-
12	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176 2				N	-0-				-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2				N	-0-				-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2				N	-0-				-0-
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2				N	-0-				-0-
04	1170 N	974	-0-	-196	-0-	974 2				N	-0-				-0-

COMPTON, RUBY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890						
11	1260 N	952	-0-	-308	-0-	952 2				N	-0-				-0-
12	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176 2				N	-0-				-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2				N	-0-				-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2				N	-0-				-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2				N	-0-				-0-
04	1170 N	975	-0-	-195	-0-	975 2				N	-0-				-0-

EUREKA (DUFFER)			29620 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
QUAIL WELL SERVICE, INC.			684502												
MCKELVAIN			WELL #: 3		RRCID -> 269835		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930						
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2				N	-0-				-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2				N	-0-				-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2				N	-0-				-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2				N	-0-				-0-
03	992 N	655	-0-	-337	-0-	655 2				N	-0-				-0-
04	960 N	373	-0-	-587	-0-	373 2				N	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4650	4316	-0-	-334	17651	4316 3	N	-0-			-0-
12	4805	4273	-0-	-532	17119	4273 3	N	-0-			-0-
01	4805	4386	-0-	-419	16700	4386 3	N	-0-			-0-
*02	4340	2843	-0-	-1497	15203	2843 3	N	-0-			-0-
*03	4805	4872	-0-	67	15270	4872 3	N	-0-			-0-
04	4320 #	NO RPT	-0-	-4320	10950		N	NO RPT			-0-

F. WYLIE (CONGL.) WYLIE, FRED, JR. WYLIE, FRED JR.		29935 300 945475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
WELL #:		2		RRCID -> 126070		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3752 - 3754	
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1040	-0-	-324	-0-	1040 3	N	-0-			-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-			-0-
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-			-0-
03	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WYLIE, FRED JR.		WELL #:		1		RRCID -> 131843		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4064		PERF. 3908 - 3911	
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-			-0-		
12	713 N	524	-0-	-189	-0-	524 3	N	-0-			-0-		
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-			-0-		
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-			-0-		
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	476 3	N	-0-			-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAGAR		29980 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1		RRCID -> 112328		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 3254		PERF. 3112 - 3118	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57

HAGAR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 130030		COMPL. DATE 05/16/1988		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 2996 - 3012	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2022 - WELL PLUGGED 2/28/2022

BETTY		WELL #:		1		RRCID -> 285653		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 3803		PERF. 3044 - 3050	
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-		
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-			-0-		
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-			-0-		
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35 2	N	-0-			-0-		
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-		
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-		

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
KING ENERGY RESOURCES				465526							
BLACKWELL		WELL #:		1	RRCID -> 103336	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3314	- 3340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACKWELL "B"		WELL #:		3	RRCID -> 109102	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3307	- 3318		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

TK OPERATING JAMESON		WELL #:		1	RRCID -> 101674	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 3262	- 3290		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

JAMESON		WELL #:		2	RRCID -> 107457	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3371	PERF. 3258	- 3280		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

FINCHER (STRAWN) PARKS, RHONE INC. SIKES		WELL #:		2	RRCID -> 144043	COMPL. DATE 08/31/1988	TOTAL DEPTH 2310	PERF. 1880	- 1892		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FINLEY (CONGL.) WEST INLAND ENERGY, INC. FANOUS		WELL #:		1	RRCID -> 261146	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3684	- 3690		
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-		-0-
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FINLEY (CONGL.)		//CONT.//		30944 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN							
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.//		910215										
FINLEY 16		WELL #:		1016	RRCID ->	282040	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3712 - 3717		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISK (JENNINGS)				31047 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
REACH OIL				695802										
SPARKS, A. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	017680	COMPL. DATE	02/27/1959	TOTAL DEPTH	2433	PERF.	2381 - 2419		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPARKS, A. C.		WELL #:		1	RRCID ->	073817	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLAMING ARROW (ATOKA C)				31215 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
ALLEN-FORD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148439	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	3612 - 3618		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)				31522 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD							
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682										
GLENN LEECH ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	089104	COMPL. DATE	11/27/1973	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2992 - 2997		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			28
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			29
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

FORET (MISS)		31960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY		800281										
DANIELS		WELL #: 2		RRCID -> 082394		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3714 - 3730				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166 7	-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2022												

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)		32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494										
JUSTICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-	
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-	
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-	

COWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-		-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-	
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-	
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-	

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-	
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3	N	-0-		-0-	
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-		-0-	
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-		-0-	
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1573	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-		18	
12	1559	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-		18	
01	1304	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-		18	
02	915	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-		18	
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-		18	
*04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	270 #	250	-0-	-20	-0-	250	2	N	-0-		8	
12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		8	
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		8	
02	252 #	210	-0-	-42	-0-	210	2	N	-0-		8	
03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		8	
04	270 #	218	-0-	-52	-0-	218	2	N	-0-		8	

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			3
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			3
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			3
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-			3
03	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			3
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			3

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102														
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240														
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			19
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			19
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			19
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			19
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			19
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			19

RUTHERFORD, C. C. 738136														
RUTHERFORD, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY 800281														
WUENSCHER WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990														
11	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
*04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052														
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			21
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			21
01	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			21
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			21
03	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			21
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-			21

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
STROEBEL, C. G. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	282254	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2935 - 2950
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-		-0-
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-		-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-		-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-		-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-		-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-		-0-

STROEBEL, C.G. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	282633	COMPL. DATE	12/23/1977	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2920 - 2963
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-		-0-
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-		-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-		-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-		-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-		-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-		-0-

WILSON WELL SERVICE INC.				927886								
CHAMBER A		WELL #:		1	RRCID ->	071343	COMPL. DATE	05/08/1977	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	141	-0-	141	-0-	141	2		N	-0-		42
12	14B2 EXT	363	-0-	363	-0-	363	2		N	-0-		42
01	924 R	420	-0-	-504	-0-	420	2		N	-0-		42
02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-		42
03	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		42
*04	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		42

SCHULTZ "A"		WELL #:		1	RRCID ->	202397	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2907 - 2940
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CRISWELL		WELL #:		1	RRCID ->	217101	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2967 - 2992
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		7
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		7
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		7
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		7
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-		7
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		7

SHULTS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	217399	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2956 - 3002
11	270 #	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-		9
12	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		9
01	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		9
02	252 #	143	-0-	-109	-0-	143	2		N	-0-		9
03	279 #	164	-0-	-115	-0-	164	2		N	-0-		9
04	270 #	138	-0-	-132	-0-	138	2		N	-0-		9

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																
WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886																
SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		270 #	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-				8
12		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				8
01		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				8
02		252 #	143	-0-	-109	-0-	143	2			N	-0-				8
03		279 #	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-				8
04		270 #	138	-0-	-132	-0-	138	2			N	-0-				8

3 S PRODUCTION, INC. 953796																
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965																
11		748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-				-0-
12		756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-				-0-
01		705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-				-0-
02		522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				-0-
03		673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-				-0-
*04		651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-				-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956																
11		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
12		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-				-0-
01		415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				-0-
02		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-				-0-
03		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-				-0-
*04		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-				-0-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944																
11		594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-				-0-
12		601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-				-0-
01		560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-				-0-
02		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-				-0-
03		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-				-0-
*04		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-				-0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952																
11		120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-				-0-
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-				-0-
01		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-				-0-
02		406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-				-0-
03		523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-				-0-
*04		506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-				-0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968																
11		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-
12		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-
01		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
02		56 #	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-				-0-
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796
 FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	196 #	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

FOSTER (MISSISSIPPIAN) 32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
 WENDE, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 134320 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631

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

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER) 32348 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 KENDIG, H. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140682 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-					19
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					19
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					19
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					19
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					19
04	690 N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					19

FRAGER (CONGLOMERATE) 32456 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 WELLS WELL #: 1 RRCID -> 218243 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910

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

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

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

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

FRANCIS K. (GARDNER) //CONT.// 32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
XX RANCH WELL #: 101 RRCID -> 202403 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742

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

FRANK DOSS (DUFFER) 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
AMEN OIL LLC 016944
JONES, DELTON WELL #: 1 RRCID -> 097433 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002

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

EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
ELLIS-FARMER "D" WELL #: 1 RRCID -> 104126 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008

11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	120 N NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
DOSS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 090386 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 3998 - 4004

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57	7	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019

FRANKELL (STRAWN) 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 075001 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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

CC OIL & GAS 140617
RAGLIN WELL #: 1 RRCID -> 072986 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	212	3	3	9	N	3		356
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	N	3		359
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	N	2		361
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3	9	N	3		364
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	N	3		367
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	3	3	9	N	3		370

FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.				810818										
GOSWICK, J. H.				WELL #:	1	RRCID ->	017685	COMPL. DATE	09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2118 - 2132	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

FRASIER (DUFFER)				32766 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
H. D. INVESTMENTS				340219										
LANGFORD				WELL #:	1	RRCID ->	150899	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3891 - 3898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

PETEX				659782				CNTY: STEPHENS						
LANGFORD				WELL #:	1	RRCID ->	120120	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3716 - 3726	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY				WELL #:	1	RRCID ->	125375	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3754 - 3764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			31
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			31
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			31
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			31
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			31
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			31

FRED (CISCO)												
RICHARDS, TOT OIL CO.												
RICHARDS, DEBBIE												
WELL #: 1 RRCID -> 104116 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

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

FRENCH (4150)												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.												
HINKSON LAURA E.												
WELL #: 4 RRCID -> 068649 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160												
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	42
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	42
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	42
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	42
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	42
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT	42

HINKSON, LAURA E.												
WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135												
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

G.L.P. (DUFFER)												
ANDERSON PRODUCTION												
KNIGHT												
WELL #: 1 RRCID -> 121122 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030												
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-	72
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-	72
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-	72
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	207	2		N	-0-	72
03		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-	72
04		240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2		N	-0-	72

GAILEY (CADD)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
GAILEY, N. C. ET AL UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 087230 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2326 - 2355												
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GAILY (CONGL.)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
GAILEY, N.C. ET AL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 260692 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 3085												
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)		33708 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 052618		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3029 - 3036								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GAILEY, N.C.		WELL #: 5		RRCID -> 128603		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 3060								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 088829		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068								
DELAND, O. H.		WELL #: 20														
11	526	N	526	-0-	-0-	13	1	513	3	N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	14	1	535	3	N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	12	1	485	3	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	12	1	424	3	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	14	1	464	3	N	-0-					-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	14	1	466	3	N	-0-					-0-

PEASE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152316		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995								
11	690	N	639	-0-	-51	15	1	624	3	N	-0-					-0-
12	713	N	659	-0-	-54	17	1	642	3	N	-0-					-0-
01	682	N	658	-0-	-24	15	1	643	3	N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	17	1	588	3	N	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	18	1	615	3	N	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	19	1	600	3	N	-0-					-0-

GARNER, N.W. (4400)		34011 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
O'QUIN		WELL #: 1		RRCID -> 161041		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538								
11	14B	DENY	501	-0-	501	3848	501	3		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	505	-0-	505	4353	505	3		N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	589	-0-	589	4942	589	3		N	-0-					-0-
02	5896	X	954	-0-	-4942	-0-	954	3		N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT					-0-

OXXN		630579		RRCID -> 097371		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434								
DOW		WELL #: 2														
11	372	N	372	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEFF, A. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	361
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	361
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	361
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	361
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	361
04	0 X	NO RPT	-0-	-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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	1
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	1
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	1
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1

NEFF, A. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 144031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 3200												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

NEFF, A. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 144032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3168 - 3194												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	39
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	39
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	39
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39

GAYLE		//CONT.// 34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834								
DIBRELL ESTATE		WELL #: 3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-	-0-	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-	-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GEM, NORTHEAST (CADD)		34368 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD		
RJD ENERGY, LLC		714310								
WALKER ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 110812		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3960 - 3970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT	26	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT	26	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT	26	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT	26	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT	26	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT	26	

GEM, NORTHEAST (CADD LIME)		34368 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
KEATING ENERGY, LLC		453142								
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #: 7		RRCID -> 179292		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 2	1 9	Y	1	-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	438 2	2 9	Y	2	2
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	423 2	1 9	Y	1	-0-
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	346 2	1 9	Y	1	1
03	434 N	329	-0-	-105	-0-	328 2	1 9	Y	1	-0-
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	310 2	1 9	Y	1	1

GENTRY (CADD)		34424 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: THROCKMORTON				
COOPER OIL & GAS, LLC		175118										
GENTRY STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 287871		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4230 - 4408				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	2288 N	2288	-0-	-0-	B	-0-	2208 2	80 9	N	73	39 1	207
12	2393 N	2257	-0-	-136	B	-0-	2249 2	8 9	N	7	142 1	72
01	2904 N	2904	-0-	-0-	B	-0-	2853 2	51 9	N	46	37 1	81
02	2658 N	2658	-0-	-0-	B	-0-	2586 2	72 9	N	65	67 1	79
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2853 N	2853	-0-	-0-	B	-0-	2809 2	44 9	N	40		119
*04	2487 N	2487	-0-	-0-	B	-0-	2429 2	58 9	N	53		172

GILMORE CREEK (BIG SALINE)		34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
STUART, J.N. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195778		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-	-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2		N	-0-	-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-	-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-	-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-	-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2		N	-0-	-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-	-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-	-0-

 GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-

 SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-

 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122321 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

11	139 X	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	3	N	-0-			-0-
12	248 N	175	-0-	-73	-0-	3	1	172	3	N	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	3	N	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	13	1	118	3	N	-0-			-0-
03	186 N	106	-0-	-80	-0-	11	1	95	3	N	-0-			-0-
04	180 N	5	-0-	-175	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

 COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327

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

 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

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

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)		35273 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.		028678											
VINCENT, FRED		WELL #:		1 C	RRCID ->	017727	COMPL. DATE	09/26/1962	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3102 - 3112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BPA OILFIELD SERVICES WHITTINGTON		085371		129996		COMPL. DATE		3500 PERF. 3031 - 3034					
WELL #:		5											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLEN COVE (JENNINGS)		35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
BPA OILFIELD SERVICES VINCENT, FRED		085371											
WELL #:		1 T		RRCID ->		017722		COMPL. DATE		02/21/1959		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256	
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC EVANS, LOYD		190457		143287		COMPL. DATE		3480 PERF. 2953 - 2959					
WELL #:		1											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION PAUL		800750		191839		COMPL. DATE		3655 PERF. 3557 - 3567					
WELL #:		1											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLEN COVE (SERRATT) OIL, GAS, ETC. LLC BERTRAND, O.C.		35273 720		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
WELL #:		2		RRCID ->		099135		COMPL. DATE		07/28/1975		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 2089	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLEN COVE, E. (CAPPS)		35274 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.		028678										
WHITTINGTON "B"		WELL #:	3	RRCID ->	100999	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3000 - 3010	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		11/09/2021								

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)		35274 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
BPA OILFIELD SERVICES		085371									
WHITTINGTON "A"		WELL #:	2	RRCID ->	097003	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3132 - 3140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BPA OILFIELD SERVICES		085371		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
MAY, D. L.		1		087229		11/29/1979		3432		2877 - 2986	
11	1440 #	1001	-0-	-439	-0-	1001	3	N	-0-		-0-
12	1488 #	133	-0-	-1355	-0-	133	3	N	-0-		-0-
01	1488 #	198	-0-	-1290	-0-	198	3	N	-0-		-0-
02	1344 #	284	-0-	-1060	-0-	284	3	N	-0-		-0-
03	1395 #	322	-0-	-1073	-0-	322	3	N	-0-		-0-
*04	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-		-0-

STEVENS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		3		128744		04/11/2016		3403		2880 - 2888	
11	360 #	306	-0-	-54	-0-	306	3	N	-0-		-0-
12	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	3	N	-0-		-0-
01	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	3	N	-0-		-0-
02	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
03	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
*04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-

STEVENS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		177433		03/10/2000		3304		2876 - 2988	
11	360 #	306	-0-	-54	-0-	306	3	N	-0-		-0-
12	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	3	N	-0-		-0-
01	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	3	N	-0-		-0-
02	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-
*04	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//	35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN				
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC			190457							
HINDS, CARROLL		WELL #:	2	RRCID ->	218951	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2937 - 2944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

J.W.S.			427277							
MAY, H. M.		WELL #:		RRCID ->	084601	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322 PERF. 2864 - 2910	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019										

K & W VANPELT COMPANY			448748							
BERTRAND, O. C.		WELL #:	1	RRCID ->	094998	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590 PERF. 3165 - 3169	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92

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

HANKS, CHRISTOPHER GLENN			354655							
LEWELLING "A"		WELL #:	1	RRCID ->	099039	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052 PERF. 3952 - 4009	
11	839	N	839	-0-	B	-0-	839 2	N	-0-	-0-
12	916	N	916	-0-	B	-0-	916 2	N	-0-	-0-
01	1047	N	1047	-0-	B	-0-	1047 2	N	-0-	-0-
02	826	N	826	-0-	B	-0-	826 2	N	-0-	-0-
*03	554	N	554	-0-	B	-0-	554 2	N	-0-	-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	B	-1020	B	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENDA SUE, S. (CONGL)		//CONT.//		35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655						
FLOYD, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 109740	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 4506	-	4548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
12		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
01		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
02		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
*03		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
04		1290 N	NO RPT	-0-	-1290 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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	85	-0-	-0-	85	85 2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	242	-0-	-0-	242	412 2	242 2		N	-0-			-0-
02	0 W	220	-0-	-0-	220	632 2	220 2		N	-0-			-0-
03	0 W	235	-0-	-0-	235	867 2	235 2		N	-0-			-0-
04	0 W	180	-0-	-0-	180	1047 2	180 2		N	-0-			-0-

TOLAND		WELL #:		2	RRCID -> 134890	COMPL. DATE 12/10/1983	TOTAL DEPTH 4022	PERF. 3909	-	3915
--------	--	---------	--	---	-----------------	------------------------	------------------	------------	---	------

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	2 N	-0-	2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

GONDAY (CONGL.)				35723 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
ROBUCK PETROLEUM, LLC				722177						
GARRETT		WELL #:		1	RRCID -> 118428	COMPL. DATE 08/04/1985	TOTAL DEPTH 4023	PERF. 3673	-	3678

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/29/2022 - PLUGGED 03/29/2022

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

11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-			18
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-			18
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-			18
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-			18
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-			18
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-			18

GORMAN (RANGER) BALL PRODUCING CO. OSBORNE "B"		36035 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
		048164								
WELL #:		1	RRCID ->	286943	COMPL. DATE	12/30/1977	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 2905 - 2909	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-		-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSON, ROY E. BATEMAN		502753								
WELL #:		1	RRCID ->	129228	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	3152	PERF. 2941 - 2945	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GORMAN, N. (CONGL.) RED GAP OIL & GAS LLC JORDAN		36035 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND					
		697026								
WELL #:		1	RRCID ->	120333	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	3147	PERF. 3051 - 3055	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER) DMV PIPELINE LLC GILDER UNIT 1		36036 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
		221580								
WELL #:		1	RRCID ->	123445	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2820 - 2830	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROCO OPERATING CO., INC. BURNS, J.C.		679595								
WELL #:		4	RRCID ->	122426	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2576 - 2624	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

GORMAN, N. (MARBLE FALLS) BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C SHOOK		36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND					
		060138								
WELL #:		2	RRCID ->	197688	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 3043 - 3050	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
KOKOMO ENERGY, INC.				474070						
REYNOLDS				WELL #: 2	RRCID -> 196500	COMPL. DATE 05/03/2003	TOTAL DEPTH 3561	PERF. 3046	-	3053
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			95
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			95
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			95
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			95
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					95
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			95

SWAN				WELL #: 1	RRCID -> 196501	COMPL. DATE 10/23/2002	TOTAL DEPTH 3624	PERF. 3063	-	3073
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			104
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			104
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			104
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			104
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					104
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			104

BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 199577	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3194	-	3210
11	150 X	13	-0-	-137	-0-	13	2			133
12	155 X	78	-0-	-77	-0-	78	2			133
01	155 X	57	-0-	-98	-0-	57	2			133
02	84 X	60	-0-	-24	-0-	60	2			133
03	93 X	23	-0-	-70	-0-	23	2			133
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			133

GORMAN, NW. (MISS.)				36039 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012						
SHELL				WELL #: 1	RRCID -> 158047	COMPL. DATE 02/26/1996	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2947	-	2955
11	690 N	626	-0-	-64	-0-	581	2	45	9	22
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	624	2	58	9	75
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	598	2	56	9	126
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	557	2	58	9	179
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	512	2	75	9	69
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	69

GRAFORD (ATOKA CONGL.)				36258 090	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ECHO PRODUCTION, INC.				240125						
GREEN, W. T.				WELL #: 5	RRCID -> 179741	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH 4548	PERF. 4432	-	4442
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			-0-
01	930 N	430	-0-	-500	-0-	430	2			-0-
02	756 N	337	-0-	-419	-0-	337	2			-0-
03	1085 N	478	-0-	-607	-0-	478	2			-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				NO RPT	-0-

G & F OIL, INC.				292000				CNTY: PALO PINTO		
JADE				WELL #: 1	RRCID -> 211870	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4208	-	4212
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					58
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	59
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	60
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			60
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				NO RPT	60

GRAFORN (ATOKA CONGL.) PROCO OPERATING CO., INC. COLLINS, P. H. UNIT				//CONT.//	36258 090 679595	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
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 #: 19 RRCID -> 194337 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4405 - 4413																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAFORN (BEND CONGLOMERATE) CHOLLA PETROLEUM, INC. HALSELL ALLAR SURFACE					36258 250 150683	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK							

WELL #: 1 RRCID -> 194406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3520 - 3530																
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. BARNETT, R. S.					185990											

WELL #: 1 RRCID -> 074212 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A																
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					18
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					18
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					18
02	196 N	128	-0-	-68	-0-	128	2			N	-0-					18
03	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					18
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18

EL RAN, INC. GAULDIN					250555											

WELL #: RRCID -> 062431 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 4254 PERF. N/A																
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/04/2014																

KORNYE-TILLMAN COMPANY MCCALL H. E.					475741											

WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MARTIN PETROLEUM CORP. KING, WILLIAM					530880											

WELL #: 2 RRCID -> 071058 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED			SALVAGE		CNTY: JACK		
PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
COOK, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721 PERF. 4466 - 4470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLLINS, P. H. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 4343 - 4349	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLAYTON, C. P.				WELL #:	5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735 PERF. 4357 - 4375	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KEECHI CREEK FARM				WELL #:	1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430 PERF. N/A	
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			-0-
12	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC.				WELL #:	1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675 PERF. 4508 - 0	
11	810	N	365	-0-	-445	-0-	365 3	N	-0-			-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-			-0-
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524 3	N	-0-			-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-			-0-
03	620	N	426	-0-	-194	-0-	426 3	N	-0-			-0-
04	510	N	325	-0-	-185	-0-	325 3	N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750 PERF. 4461 - 4624	
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			135
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-			135
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294 3	N	-0-			135
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			135
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-			135
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-			135

GRAFORD (CADD CONGL.)		36258 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.		679595								
CLAYTON, C. P.		WELL #: 2	RRCID -> 174673	COMPL. DATE 01/03/2017	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 1210 - 1470				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAFORD (CONGL. 4150)		36258 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		026646								
ASH "B"		WELL #: 1	RRCID -> 201385	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4154 - 4166				
11	360 #	237	-0-	-123	-0-	46 1	191 2	N	-0-	-0-
12	186 #	139	-0-	-47	-0-	26 1	113 2	N	-0-	-0-
01	248 #	68	-0-	-180	-0-	13 1	55 2	N	-0-	-0-
02	224 #	135	-0-	-89	-0-	28 1	107 2	N	-0-	-0-
03	248 #	92	-0-	-156	-0-	20 1	72 2	N	-0-	-0-
04	240 #	141	-0-	-99	-0-	32 1	109 2	N	-0-	-0-

KEATLEY "A"		WELL #: 2	RRCID -> 202089	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 4073 - 4220				
11	865 R	865	-0-	-0-	-0-	169 1	696 2	N	-0-	134
12	943 R	943	-0-	-0-	-0-	176 1	767 2	N	-0-	134
01	968 R	968	-0-	-0-	-0-	191 1	777 2	N	-0-	134
02	837 R	837	-0-	-0-	-0-	173 1	664 2	N	-0-	134
03	778 R	778	-0-	-0-	-0-	169 1	609 2	N	-0-	134
*04	813 R	813	-0-	-0-	-0-	185 1	625 2	N	-0-	137
						3	9			

BIG STAR EXPLORATION		070442	ROGERS		WELL #: 7	RRCID -> 269472	COMPL. DATE 04/22/1991	TOTAL DEPTH 4384	PERF. 4148 - 4169	
11	570 #	335	-0-	-235	-0-	335 3		N	-0-	-0-
12	589 #	247	-0-	-342	-0-	247 3		N	-0-	-0-
01	589 #	230	-0-	-359	-0-	230 3		N	-0-	-0-
02	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-	-0-
*03	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	-0-
04	330 #	289	-0-	-41	-0-	289 3		N	-0-	-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		648640	EUBANKS, T. H.		WELL #: 5	RRCID -> 217093	COMPL. DATE 05/31/2005	TOTAL DEPTH 4992	PERF. 4070 - 4080	
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-	56
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-	56
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	56
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	56
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	56
*04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	56

GRAFORD (CONGL. 4150)		//CONT.//		36258 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO					
STAMPER OPERATING CO., INC.				812133									
TRI-STATE LEASING CORP.				WELL #:	2A	RRCID ->	177701	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4260 - 4264
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2021 - WELL PLUGGED 4-9-2021													

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001			CNTY: PALO PINTO						
HART				WELL #:	2	RRCID ->	219660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4776	PERF.	4332 - 4360
11	360 #	352	-0-	-8	-0-	350	2	2	9	N	2	2	121
12	496 #	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-		121
01	496 #	339	-0-	-157	-0-	339	2			N	-0-		121
02	448 #	291	-0-	-157	-0-	291	2			N	-0-		121
03	2739 R	2739	-0-	-0-	-0-	2733	2	6	9	N	5	3	123
*04	1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	1954	2	12	9	N	11	8	126

GRAFORD, EAST (BIG SALINE)				36259 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.				500222									
HART RANCH				WELL #:	8771	RRCID ->	109697	COMPL. DATE	11/17/1983	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	N/A
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-		-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-		-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-		-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-		-0-

GRAFORD, E. (STRAWN)				36259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462									
BURDICK ROGERS				WELL #:	B 2	RRCID ->	282418	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	4711	PERF.	2984 - 3184
11	3000 N	717	-0-	-2283	80293	717	2			N	-0-		128
12	3100 N	627	-0-	-2473	77820	627	2			N	-0-		128
01	3100 N	1273	-0-	-1827	75993	1170	2	103	9	N	94	174	48
02	2800 N	927	-0-	-1873	74120	827	2	100	9	N	91		139
03	3100 N	928	-0-	-2172	71948	880	2	48	9	N	44		183
*04	3000 N	781	-0-	-2219	69729	739	2	42	9	N	38		221

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354			CNTY: PALO PINTO						
CRAVENS				WELL #:	1	RRCID ->	279781	COMPL. DATE	02/19/2016	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2872 - 2958
11	480 N	281	-0-	-199	-0-	281	2			N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-		-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-		-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	1			N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	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

11	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-

RHYNE, J.V. 706379
MCCLURE WELL #: 2B RRCID -> 258347 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940

11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1 RRCID -> 174865 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 4572

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

RHYNE, J.V. 706379
HALSELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 147567 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346

11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

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

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	
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-		-0-	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-	
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3	N	-0-		-0-	
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-	

HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		1		RRCID ->	169831	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	4580 PERF. 3232 - 3283	
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	401	3	N	-0-		19	
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3	N	-0-		19	
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3	N	-0-		19	
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		19	
*03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3	N	-0-		19	
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		19	

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507								
GAULDIN NE		WELL #:		1		RRCID ->	283916	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	5167 PERF. 3206 - 3266	
11	1230 N	1162	-0-	-68	-0-	1162	3	N	-0-		-0-	
12	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3	N	-0-		-0-	
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3	N	-0-		-0-	
02	1092 N	995	-0-	-97	-0-	995	3	N	-0-		-0-	
03	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3	N	-0-		-0-	
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	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	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2	Y	-0-		-0-	
12	434 N	302	-0-	-132	-0-	302	2	Y	-0-		-0-	
01	310 N	122	-0-	-188	-0-	122	2	Y	-0-		-0-	
02	280 N	123	-0-	-157	-0-	123	2	Y	-0-		-0-	
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2	Y	-0-		-0-	
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	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	
11	630 N	585	-0-	-45	-0-	585	2	N	-0-		-0-	
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-		-0-	
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-		-0-	
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-		-0-	
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	2	N	-0-		-0-	
04	630 N	604	-0-	-26	-0-	604	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	N	1		118
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1		119
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1		120
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		120
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-		120
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-		120

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

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

11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-		-0-

HALSELL, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 262784 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 4170

11	1680 N	1504	-0-	-176	-0-	1497	2	7	9	N	6		151
12	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1687	2	4	9	N	4		155
01	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1697	2	7	9	N	6		161
02	1400 N	1038	-0-	-362	-0-	1038	2			N	-0-		161
03	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			N	-0-		161
04	1650 N	1636	-0-	-14	-0-	1601	2	35	9	N	32	170 1	23

JOE D. JOHNSON WELL #: 1 L RRCID -> 281765 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4453 - 4455

11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-		16
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-		16
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-		16
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-		16
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-		16
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	1 5	15

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336

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

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

GRAFOR, W. (CADDO CONGL.)		36265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.		665870										
JOHNSON, JOE D.		WELL #: 2		RRCID -> 057443		COMPL. DATE 09/05/1973		TOTAL DEPTH 4485		PERF. N/A		
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			31
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			31
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-			31
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	2	N	-0-			31
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			31
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-			31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
HALSELL, J. R.		WELL #: 14		RRCID -> 041480		COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH 4566		PERF. 4321 - 4328		
11	1020 N	801	-0-	-219	-0-	801	3	N	-0-			-0-
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-			-0-
01	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	3	N	-0-			-0-
02	756 N	727	-0-	-29	-0-	727	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	651	-0-	-403	-0-	651	3	N	-0-			-0-
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-			-0-

GAULDIN, R. H.		WELL #: 3		RRCID -> 043346		COMPL. DATE 11/02/1967		TOTAL DEPTH 4438		PERF. N/A		
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			164
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3	N	-0-			164
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			164
02	252 N	125	-0-	-127	-0-	125	3	N	-0-			164
*03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-			164
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3	N	-0-			164

HALSELL, MARY J.		WELL #: 1 L		RRCID -> 049499		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 4560		PERF. N/A		
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-			28
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			28
01	620 N	207	-0-	-413	-0-	206	3	N	1			29
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			29
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-			29
*04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			28

GAULDIN R H		WELL #: 5		RRCID -> 063317		COMPL. DATE 06/23/1975		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4212 - 4232		
11	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	3	N	-0-			22
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			22
01	620 N	531	-0-	-89	-0-	531	3	N	-0-			22
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			22
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			22
*04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			22

GRAHM (BIG SALINE)		36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452										
GRAHAM		WELL #: 3		RRCID -> 116656		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3209 - 3215		
11	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2	N	-0-			-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452								
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159689		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 2	N	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2	N	-0-		-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	191 2	N	-0-		-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-

STUART, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265		
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-		-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		-0-
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		-0-
02	588 N	576	-0-	-12	-0-	576 2	N	-0-		-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-		-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166		
11	180 N	97	-0-	-83	-0-	97 2	N	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373		
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-		-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191		
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350		
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2	N	-0-		-0-
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	290 2	N	-0-		-0-
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID ->	251675	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3170 -	3298	
11		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02		112 N	43	-0-	-69	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-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	
11		480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2		N	-0-			-0-
12		496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2		N	-0-			-0-
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
03		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2		N	-0-			-0-
04		510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2		N	-0-			-0-

OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	202790	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	6033	PERF.	4889 -	4960	
11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
12		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
01		837 N	812	-0-	-25	-0-	812	2		N	-0-			-0-
02		756 N	730	-0-	-26	-0-	730	2		N	-0-			-0-
03		837 N	816	-0-	-21	-0-	816	2		N	-0-			-0-
*04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	1	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212409	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	5793 -	5813	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		90 N	85	-0-	-5	-0-	6 1	79 3	Y	-0-		12
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	13 1	111 3	Y	-0-		12
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	Y	-0-		12
02	DLQ	G-10	188	-0-	188	188	14 1	174 3	Y	-0-		12
03	DLQ	G-10	130	-0-	130	318	12 1	118 3	Y	-0-		12
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	318			Y	NO RPT		12

MARSHALL, SAM A		WELL #:		2	RRCID ->	228926	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	4911 - 5368
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF.	4120 - 2739
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	4148 - 5300
*09	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	2 1	1990 3	N	-0-		-0-
*10	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	112 1	1909 3	N	-0-		-0-
*11	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	145 1	1823 3	N	-0-		-0-
*12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	195 1	1826 3	N	-0-		-0-
*01	2325	X	2001	-0-	-324	-0-	147 1	1854 3	N	-0-		-0-
*02	2100	X	1793	-0-	-307	-0-	147 1	1646 3	N	-0-		-0-
*03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	53 1	1861 3	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	3811 - 5600
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	3021 - 5750
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT		-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2			N	-0-			16
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2			N	-0-			16
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			N	-0-			16
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2			N	-0-			16
*03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2			N	-0-			16
04		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	
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-			8
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-			8
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-			8
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-			8
*03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-			8
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-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	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04		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	
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			24
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			24
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-			24
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-			24
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			24
04		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	
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-			-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-			-0-
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2			N	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			-0-
*03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-			-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-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	
11		240 N	153	-0-	-87	-0-	153 2			N	-0-			-0-
12		248 N	128	-0-	-120	-0-	128 2			N	-0-			-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-			-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-			-0-
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			N	-0-			-0-
*04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-			-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD						
AC EXPLORATION, LLC		//CONT.//		003645											
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5302 - 5332				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	960 N	937	-0-	-23	-0-		937	2		N	-0-				-0-
12	992 N	972	-0-	-20	-0-		972	2		N	-0-				-0-
01	992 N	937	-0-	-55	-0-		937	2		N	-0-				-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-		935	2		N	-0-				-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-		983	2		N	-0-				-0-
*04	950 N	950	-0-	-0-	-0-		950	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

G & F OIL, INC.				292000					CNTY: HOOD						
TANTON		WELL #:		1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5447 - 5119				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655					CNTY: HOOD						
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5102 - 5112				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	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				
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2		N	-0-				-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2		N	-0-				-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-		219	2		N	-0-				-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	2		N	-0-				-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	2		N	-0-				-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-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				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GRANDBURY, E. (CONGL.)		36363 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD					
TEP BARNETT USA, LLC		842986		WELL #: M 5		RRCID -> 278239		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 6522		PERF. 5896 - 5927	
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

GRANT SAND (3300)		36381 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BKV BARNETT, LLC		072504		WELL #: 3		RRCID -> 281484		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4556 - 4751	
11	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2	N	-0-		-0-	
12	248 N	214	-0-	-34	B	-0-	214	2	N	-0-		-0-	
01	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2	N	-0-		-0-	
02	196 N	186	-0-	-10	B	-0-	186	2	N	-0-		-0-	
03	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2	N	-0-		-0-	
*04	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2	N	-0-		-0-	

JBL OIL & GAS OPERATING, LLC		427412		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
BURKHALTER A		072504		WELL #: 1H		RRCID -> 289602		COMPL. DATE 06/10/2020		TOTAL DEPTH 4605		PERF. 4893 - 10794	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT		-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT		-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT		-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT		-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT		-0-	

GOUGE		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
WELL #: 1H		RRCID -> 290101		COMPL. DATE 07/04/2020		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4174 - 9886				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
BOOTH, L. P.		090870		WELL #: 3H		RRCID -> 267931		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4850 - 8624	
11	7320 X	7021	-0-	-299	B	-0-	7021	2	Y	-0-		109	
12	7564 X	6802	-0-	-762	B	-0-	6802	2	Y	-0-		109	
01	7378 X	6414	-0-	-964	B	-0-	6407	2	Y	7	9	115	
02	6664 X	5853	-0-	-811	B	-0-	5842	2	Y	11	9	125	
03	7309 X	7309	-0-	-0-	B	-0-	7296	2	Y	13	9	137	
04	7020 X	6489	-0-	-531	B	-0-	6478	2	Y	11	9	147	

GRANT (STRAWN, LOWER)		36381 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 3		RRCID -> 193310		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 4141 - 4159	
11	990 N	6	-0-	-984	B	-0-	6	3	N	-0-		22	
12	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1067	3	N	1	9	23	
01	959 N	959	-0-	-0-	B	-0-	957	3	N	2	9	25	
02	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	773	3	N	4	9	29	
03	1054 N	1005	-0-	-49	B	-0-	1001	3	N	4	9	33	
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1091	3	N	13	9	45	

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.// 36381 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
CLARK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 284412		COMPL. DATE 05/07/2018		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4472 - 4580		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 3		N	-0-			-0-
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	479 3		N	-0-			-0-
02	616 N	494	-0-	-122	-0-	494 3		N	-0-			-0-
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	525 3		N	-0-			-0-
*04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
CARR, J. R. UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 082148		COMPL. DATE 08/12/1978		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 4372 - 7398		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXXN		630579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WINSTON & REBA JONES		WELL #: 1		RRCID -> 134889		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 4411 - 4440		
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
COLLINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085579		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 5777		PERF. 4550 - 4660		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)		36572 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
J-TEC OPERATING, LLC		427739										
BENNETT		WELL #: 9604A		RRCID -> 170603		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 481		PERF. 464 - 481		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT		WELL #: 9604B		RRCID -> 172567		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 486		PERF. 471 - 486		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN (CONGL.) 36629 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SAYRE, ED WELL #: 1 RRCID -> 130430 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4130 - 4148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	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

11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1092	-0-	-168	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	938	-0-	-232	-0-	938	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

11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	742	3	18	9	N	16					166
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	957	3	19	9	N	17	178	1			5
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	949	3	20	9	N	18					23
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	835	3	19	9	N	17					40
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	969	3	42	9	N	38					78
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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

11	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLARD, JAMES 924326
 ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462

11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO)		36756 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		824340		WELL #: 3		RRCID -> 143329		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	120 #	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-			120
12	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-			120
01	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-			120
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	95	3			Y	-0-			120
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-			120
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-			120

DUDLEY		37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
LANDERS		220719		WELL #: 1		RRCID -> 118106		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266				
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-			-0-
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-			-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-

GRIMM (GARDNER)		37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
DINO OPERATING LLC		220719		WELL #: 1		RRCID -> 118106		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANDERS		37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
LANDERS		220719		WELL #: 2		RRCID -> 123880		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

GROGAN (1300)		37121 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)		792930		WELL #: 1		RRCID -> 119639		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 1575				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)		37157 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
FURRY PRODUCING COMPANY		291650		WELL #: 1		RRCID -> 099913		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645				
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GROUP, W. (STRAWN LIME)		37170 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN							
KATSCO ENERGY, INC.		451645													
SEARS, LANCE		WELL #: 2		RRCID -> 185495		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6865 - 6873					
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-				117
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-				117
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-				117
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-				117
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-				117
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-				117

GROVER HART (MISS. REEF)		37184 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
US. FUELS, INC.		879264													
STROEBEL		WELL #: 1C		RRCID -> 176072		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174

HA DA CA (CHAPPEL REEF)		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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

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

H. P. C. (CONGLOMERATE)		37756 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		WELL #: 11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3640 - 3643		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3790 - 3810		
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-			-0-
01	1550 N	1393	-0-	-157	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
02	1400 N	1115	-0-	-285	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
04	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	1284	3			N	-0-			-0-

J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119633		COMPL. DATE 12/01/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3736 - 3748				
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			60
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			60
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			60
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			60
*09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-			60
*10	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-			60
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			60
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			60
*01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			60
*02	448 N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-			60
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			60
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-			60

WRIGHT-HARRELL		WELL #: 1		RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3886 - 3908				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENSERCH-GROVE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 133094		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3668 - 3676				
11	870 N	732	-0-	-138	-0-	732	3			N	-0-			55
12	775 N	731	-0-	-44	-0-	729	3	2	9	N	2			57
01	868 N	736	-0-	-132	-0-	736	3			N	-0-			57
02	672 N	627	-0-	-45	-0-	627	3			N	-0-			57
03	744 N	692	-0-	-52	-0-	682	3	10	9	N	9			66
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	684	3	32	9	N	29			95

MILLER, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 166149		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3802 - 3828				
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	296	3	26	9	N	24	62	1	99
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	307	3	28	9	N	25			124
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	278	3	19	9	N	17			141
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	201	3	14	9	N	13			154
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	340	3	22	9	N	20			174
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	345	3	32	9	N	29	136	1	67

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 3770												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

HPM (CONGL. 4300) 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
MOORE H.P. WELL #: 1 RRCID -> 068863 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 4402 - 4412												
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-	-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-	-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-	-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-	-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-	-0-
*04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-	-0-

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A												
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487												
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-	-0-
12	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-	-0-
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-	-0-
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	277	3			N	-0-	-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-	-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-	-0-

H. & R. (BEND CONGL) 37762 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
PALO CROSS, LLC 637384												
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 099746 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4580 - 4675												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	-0-

HAGAMAN (RANGER SAND) 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 9 RRCID -> 138331 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3584 - 3600												
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2			Y	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-	-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	2			Y	-0-	-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-	-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-	-0-

HAGAMAN (RANGER SAND)		//CONT.// 37978 590		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726											
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3474 - 3480	
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	
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-			-0-	
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-			-0-	
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-			-0-	
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-			-0-	
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			-0-	
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-			-0-	

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A			
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		Y	-0-			-0-	
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-			-0-	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-			-0-	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2		Y	-0-			-0-	
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-			-0-	
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		Y	-0-			-0-	

HAGAMAN (3500)		37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726											
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 2		RRCID -> 105988		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3498 - 3542			
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-			-0-	
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-			-0-	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			-0-	
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130 2		Y	-0-			-0-	
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-			-0-	
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			-0-	

REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3482 - 3488			
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			17	
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	756 2		N	-0-			17	
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			17	
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	636 2		N	-0-			17	
03	744 N	655	-0-	-89	-0-	655 2		N	-0-			17	
04	750 N	610	-0-	-140	-0-	610 2		N	-0-			17	

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3653 - 3659			
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	259 2		N	-0-			-0-	
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-	
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222 2		N	-0-			-0-	
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-	
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 2		N	-0-			-0-	

TAYLOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798		PERF. 3686 - 3692			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HAGLER (CONGL.) GO OIL CORP. HAGLER		38018 500 311420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 4370 - 4390						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					157
12	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					157
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					157
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					157
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					157
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					157

HALL-MCLEROY (DUFFER) BJB TRANSPORT LLC HOMER		38197 750 072511		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
WELL #:		1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3762 - 3782						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANVEY (CONGL.) NT MINERALS, LLC KUPP		38822 400 615872		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-

HANVEY (LAKE SAND) BACON ENERGY MURDOCK NO. 2		38822 450 042398		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3496 - 3516						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CAGLE "B"		WELL #:		1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY		227557		WELL #:		1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					75
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					75
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					75
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					75
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					25
04	3 N NO RPT	3 NO RPT	-0-	-3	-0-	3	3			N	NO RPT	50	1			25

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586										
BOGGS, J.B.				WELL #: 3	RRCID -> 132160	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 4073	PERF. 3493	- 3517					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			12
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			12
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			12

WRIGHT & HARRELL				WELL #: 1	RRCID -> 162795	COMPL. DATE 10/15/1984	TOTAL DEPTH 4113	PERF. 3501	- 3518					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOGGS, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 162797	COMPL. DATE 03/30/1982	TOTAL DEPTH 4112	PERF. N/A						
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			65
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			65
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			65
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			65
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			65
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			65

THOMAS ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 185455	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH 4090	PERF. N/A						
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-

PITTS-MURDOCK				WELL #: 1	RRCID -> 185456	COMPL. DATE 01/17/1983	TOTAL DEPTH 4148	PERF. 3492	- 3514					
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			21
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			21
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			21
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			21
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			21
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			21

WOOTTEN-BOGGS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 212617	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 3908	PERF. 3466	- 3474					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

HARVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355								
FEE				WELL #: 16	RRCID -> 253454	COMPL. DATE 01/15/1986	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3382	- 3396			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

HARVEY (DEAD HORSE CREEK)				38822 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND					
DJ & T SERVICES, LLC				221680								
PROSPER BEND GAS				WELL #: 3	RRCID -> 086488	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 899	PERF. 600	- 630			
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDY (MARBLE FALLS)				39035 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851								
RANKIN, RAY				WELL #: 1	RRCID -> 102347	COMPL. DATE 07/24/1982	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 2822	- 2841			
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

RANKIN, RAY				WELL #: 2	RRCID -> 288660	COMPL. DATE 10/17/1982	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 2806	- 2818			
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 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			
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
*04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-			-0-

YOUNG				WELL #: 1	RRCID -> 061025	COMPL. DATE 07/22/1974	TOTAL DEPTH 5089	PERF. 3907	- 3913			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARKEN (CONGLOMERATE)		//CONT.//		39081 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
RHYNE, J.V.				706379											
GATLIN				WELL #:	2	RRCID ->	067993	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3810	-	0
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22	

TARPON OIL & GAS CO.				836178		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ROCKING "R" RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	260657	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3491	-	3499
11		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		N	-0-			31	
12		3162 X	2517	-0-	-645	-0-	2517	3		N	-0-			31	
01		3224 X	1200	-0-	-2024	-0-	1200	3		N	-0-			31	
02		2912 X	2092	-0-	-820	-0-	2092	3		N	-0-			31	
03		3224 X	2245	-0-	-979	-0-	2245	3		N	-0-			31	
04		2670 X	2479	-0-	-191	-0-	2479	3		N	-0-			31	

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)				39081 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615											
BEAN "A"				WELL #:	1 T	RRCID ->	100997	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4350	-	4468
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HARRIET, L. (MISS.)				39220 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225											
CARAWAY, F.E.				WELL #:	1	RRCID ->	130833	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3390	-	3395
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			114	
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			114	
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			114	
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			114	
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			114	
*04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			114	

CARWAY, F. E.				WELL #:	2	RRCID ->	130834	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3329	-	3340
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-	
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-	
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-	
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-	
*04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-	

HARRIS (MARBLE FALLS)				39241 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PARKS, RHONE INC.				641520											
HARRIS, ROY L.				WELL #:	2	RRCID ->	123808	COMPL. DATE	03/01/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3775	-	3777
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	496	2	17 9	N	15			49	
12		589 N	486	-0-	-103	-0-	463	2	23 9	N	21			70	
01		527 N	512	-0-	-15	-0-	495	2	17 9	N	15			85	
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	467	2	22 9	N	20			105	
03		496 N	489	-0-	-7	-0-	456	2	33 9	N	30			135	
04		510 N	484	-0-	-26	-0-	436	2	48 9	N	44	177	1	2	

HARRIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 39241 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
 HARRIS, ROY L. WELL #: 5 RRCID -> 223832 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2343 2	28 9	N	25			106
12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2451 2	28 9	N	25			131
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2235 2	42 9	N	38	175 1		4
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2069 2	17 9	N	15			19
03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2205 2	9 9	N	8			27
*04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2142 2	11 9	N	10			37

HART RANCH (CONGL. 4150) 39408 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8762 RRCID -> 104120 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
12	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
01	465 N	174	-0-	-291 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
02	420 N	160	-0-	-260 B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
03	434 N	170	-0-	-264 B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
*04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-

HART RANCH 874 WELL #: 2 RRCID -> 282943 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4130 - 4140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	918	-0-	-132 B	-4386	918 2		N	-0-			-0-
12	1240 N	686	-0-	-554 B	-4386	686 2		N	-0-			-0-
01	930 N	668	-0-	-262 B	-4386	668 2		N	-0-			-0-
02	868 N	505	-0-	-363 B	-4386	505 2		N	-0-			-0-
03	682 N	648	-0-	-34 B	-4386	648 2		N	-0-			-0-
04	660 N	890	-0-	230 B	-4156	890 2		N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 LYON -B- WELL #: 2 RRCID -> 216232 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134

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

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.) 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH 867 WELL #: L 1 RRCID -> 254324 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4580 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		N	-0-			-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201 2		N	-0-			-0-
03	341 N	237	-0-	-104	-0-	237 2		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-

HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 2		N	-0-			-0-
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	440 2		N	-0-			-0-
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 2		N	-0-			-0-
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215									
HART RANCH 23		WELL #: 4		RRCID -> 164302		COMPL. DATE 06/08/1997		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118			
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
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		23
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		23
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		23
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		23
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

HART RANCH 23		WELL #: 3		RRCID -> 164303		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HART RANCH 23		WELL #: 5		RRCID -> 164304		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258			
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-	-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	-0-	
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HART RANCH (STRAWN)		39408 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.		679595									
HART RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 109329		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1410 - 1454			
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	-0-	
12	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HART RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 113531		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468			
11	92	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	37	
12	137	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-	37	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37	

HART RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 117097		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110			
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
HART RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	256671	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	3257	PERF.	2619 - 2627
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	278064	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1400 - 1522
11	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		47
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		47
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

BOWDEN-BANE		WELL #:		4	RRCID ->	282944	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1432 - 1494
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOVALL OPERATING CO.		824339										
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1391 - 1450
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2	N	-0-		-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-		-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		39408 630										
KEATING ENERGY, INC.		453142										
CHANEY, CHARLIE		WELL #:		1	RRCID ->	197011	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2554 - 2584
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2	N	-0-		-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2	N	-0-		-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:		4	RRCID ->	209075	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	2505 - 2597
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	2	N	-0-		-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2	N	-0-		-0-
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	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 #: 1		RRCID -> 214840		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2	N	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-		-0-

CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 222096		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657		
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 2	N	-0-		-0-
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 2	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2	N	-0-		-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580		
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		-0-
03	527 N	455	-0-	-72	-0-	455 2	N	-0-		-0-
*04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		-0-

LEXGAS, INC. HART RANCH		500222 WELL #: 8763		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-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		
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2	N	-0-		-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2	N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-

COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936		
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2	N	-0-		-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		921	RRCID ->	192905	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2427 - 2500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2	N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2	N	-0-			-0-

MCMURREY D		WELL #:		63D	RRCID ->	283221	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	4183	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239			RRCID ->	199045	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2552 - 2604	
GREEN, FLORENCE		WELL #:		1								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408			RRCID ->	185416	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 2748 - 2760	
DEATON, LAVERNE		WELL #:		1								
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-			-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3	N	-0-			-0-

DEATON, LAVERNE		WELL #:		3	RRCID ->	189088	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2766 - 2830	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-			-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3	N	-0-			-0-

DEATON, LAVERNE		WELL #:		4	RRCID ->	193855	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2464 - 2566	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-			-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3	N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
 SINGLETON WELL #: 5 RRCID -> 205060 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3		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

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

11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	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

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

HAYNES (CROSS CUT SAND) 39820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 CREEK ENERGY, INC. 188579
 HAYNES WELL #: A 4 RRCID -> 104117 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098

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

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)		40157 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
MISSION ENERGY INC.		570410									
COAN		WELL #: 4		RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2880 - 2910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	37
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	38
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	39
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	3	3	1	9	N	40
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	41
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190									
GREGORY "6"		WELL #: 1		RRCID -> 140844		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
HEMPHILL (KING SAND)		40311 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WINDOW OPERATING CO., THE		931621									
ADAMI WEST		WELL #: 2		RRCID -> 266000		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 4047 PERF. 1540 - 1560			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HENLEY (DUFFER 2740)		40444 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
CHAPMAN OIL CO.		145860									
TERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113182		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2734 - 2737			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEROD (LAKE)		40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733									
FREYSCHLAG		WELL #: 2		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544									
WAYWICK		WELL #: 2		RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEROD (LAKE)												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. //CONT.// 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
HOPE 946964												
WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						92
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						92

HERRING (BRENEKE)												
RINGO RIG LLC 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
HERRING, V. 712386												
WELL #: 2 RRCID -> 098265 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378												
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HERRING, V. WELL #: 4 RRCID -> 098508 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382												
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HERRING (WINCHELL)												
RINGO RIG LLC 40818 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
HERRING, V. 712386												
WELL #: 1 RRCID -> 098264 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 948 PERF. 851 - 853												
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HERRING, V. WELL #: 3 RRCID -> 101424 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869												
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HERTA ROSE (JENNINGS SAND)												
KEATING ENERGY, INC. 40871 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD												
ELLIOT, R. B. "18" 453142												
WELL #: 1801 RRCID -> 153916 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 2929 PERF. 2662 - 2672												
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2				-0-
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	-0-	259	2				-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2				-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	-0-	156	2				-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2				-0-
*04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2				-0-

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN) 40871 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 CROW WELL #: G 1C RRCID -> 150775 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 4178 - 4202

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

HIGH HOPES (MORRIS) 41131 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
 BRIDWELL OIL CO. 092480
 BREWER, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 096372 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	579	356	1			908
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	739	1241	1			406
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1073	712	1			767
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	881	1063	1			585
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	519	532	1			572
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	228	535	1			265

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600

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

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637

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

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND												
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 017760 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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640												
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 017762 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3546 - 3582												
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 3685												
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656												
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	STRG	INJ	-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												
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	STG	WDRL	-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							
WILLIAMS, T.C.		WELL #:		4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3615 - 3668
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3608 - 3620
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3589 - 3619
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		5	RRCID ->	212085	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3612 - 3661
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3530 - 3576
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3602 - 3634
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, T.C.		WELL #:		6	RRCID ->	213087	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3602 - 3640
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445												
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 21		RRCID -> 215143		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3620 - 3636				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 23		RRCID -> 215632		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3598 - 3628				
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 20		RRCID -> 215668		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3587 - 3606				
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #: 3		RRCID -> 215670		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3626 - 3634				
11	STG WDRL	1393	-0-	1393	2204	1393	1			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	845	-0-	845	3049	845	2			N	-0-			-0-
01	STG WDRL	625	-0-	625	3674	625	2			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	334	-0-	334	4008	334	2			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	269	-0-	269	4277	269	2			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	294	-0-	294	4571	294	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 215673		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3612 - 3622				
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 29		RRCID -> 221602		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 3605		PERF. 3518 - 3530				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 24		RRCID -> 225906		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 3760		PERF. 3662 - 3670				
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3608 - 3618
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3353 - 3371
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID ->	228514	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3632 - 3680
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3611 - 3618
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3645 - 3668
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551 - 3568
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658				
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STRG INJ	-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				
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	-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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540				
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	-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				
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STRG INJ	-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				
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILLVIEW (CADDO) 41523 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER-BUCKLER OIL UNIT WELL #: RRCID -> 262035 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4102 - 4110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019

HITTSON (CONGL) 41722 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
 HITTSON EARLINE WELL #: 1 RRCID -> 064411 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4047 - 4060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	558 N	316	-0-	-242	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	504 N	365	-0-	-139	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.) 41979 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 TOMLIN, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 282132 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3928 - 3930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSER (DUFFER) 42877 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 JONES, RODGER 444265
 JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 152300 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

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

HOUSTON RANCH (STRAWN) 42915 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 HOUSTON RANCH 8D WELL #: 8D RRCID -> 086416 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 220 - 271

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

HOWARD (MARBLE FALLS) G. & S. LANDSCAPING, INC. PERKINS		42938 500 291946	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
WELL #:	2	RRCID ->	141798	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	1781	PERF. 1445 - 1496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022 - WELL PLUGGED 1/28/2022								

R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY		685874			CNTY: BROWN			
WELL #:	1	RRCID ->	097452	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1482 - 1488
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

HOWARD J. BASS (MISS.) P. I. D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"		42973 250 631265	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:	1	RRCID ->	183006	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4634 - 4758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

DAVIS, MERRICK "23"		42973 250 631265	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:	1	RRCID ->	183008	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 4861 - 4890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

HOWELL (CONGL 3900) GANNETT OPERATING LLC HOWELL		43032 500 293813	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
WELL #:	1 T	RRCID ->	080819	COMPL. DATE	07/21/1978	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3920 - 3929
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	601	N	601	-0-	-0-	601 2	Y	-0- 2
12	558	N	543	-0-	-15	543 2	Y	-0- 2
01	651	N	487	-0-	-164	487 2	Y	-0- 2
02	560	N	343	-0-	-217	343 2	Y	-0- 2
03	558	N	433	-0-	-125	433 2	Y	-0- 2
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-	Y	NO RPT -0-

HOWELL		43032 500 293813	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
WELL #:	5	RRCID ->	283057	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3906 - 3928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	11426	X	11426	-0-	-0-	11412 2	14 9 N	13 163 1 347
12	10324	X	10324	-0-	-0-	10315 2	9 9 N	8 355
01	9542	X	9542	-0-	-0-	9256 2	286 9 N	260 171 1 444
02	6776	X	6540	-0-	-236	6516 2	24 9 N	22 466
03	8266	X	8266	-0-	-0-	8224 2	42 9 N	38 504
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-	N	NO RPT 504

HRUBETZ (ELLEN)		43073 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
SYKES, ALBERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 171084		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 5486		PERF. 4580 - 4592					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HRUBETZ (GRAY)		43073 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
EARTHBOUND RESOURCES LLC		238742													
JOHNSON, RICHARD		WELL #: 7		RRCID -> 128702		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 4834		PERF. 3804 - 3809					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUBBARD CREEK (STRAWN)		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		659782													
HICKMAN "13"		WELL #: 3		RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 2603 - 2608					
11	930 N	429	-0-	-501	-0-		429	2		N	-0-				-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-		825	2		N	-0-				-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-		641	2		N	-0-				-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-				-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-		860	2		N	-0-				-0-
*04	767 N	767	-0-	-0-	-0-		767	2		N	-0-				-0-

HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		659782													
CRESLENN-PARISH		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 - 3962					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUDMAN, E. E.		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
		659782													
		WELL #: 2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960 - 3989					
11	960 N	510	-0-	-450	-0-		510	2		N	-0-				-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-		866	2		N	-0-				-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-		962	2		N	-0-				-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-		858	2		N	-0-				-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-		954	2		N	-0-				-0-
*04	951 N	951	-0-	-0-	-0-		951	2		N	-0-				-0-

PARISH, W. A.		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
		659782													
		WELL #: 1		RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3966 - 3974					
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2		N	-0-				-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2		N	-0-				-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	2		N	-0-				-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	2		N	-0-				-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2		N	-0-				-0-
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2		N	-0-				-0-

HUMMEL (CADD) 43529 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 EVANS, DAVID 255545
 BURK, H. V. WELL #: 1 RRCID -> 043670 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			140
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140

HYDE (CONGL.) 43957 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
 HYDE WELL #: 1 RRCID -> 164511 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			123
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			123
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			123
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			123
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			123
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			123

HYLTON, NW. (GARDNER SD) 43972 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 HANKS, BILLIE, -A- WELL #: 19 RRCID -> 049028 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

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

I. C. (CADD) 44070 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 GREENHAW, MORRIS R. 331530
 COURTNEY, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 132691 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 3215

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

I.L. & M. (CONGL.) 44110 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
 LONG WELL #: 2 RRCID -> 185506 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110

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

I. L. & M. (UPPER CONGL.) 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450
 FOX WELL #: 3 RRCID -> 125887 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 3116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			204
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			204

CHENOWETH, GROVER 147397
 CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 129763 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199

11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			51
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			51
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			51
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			51
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			51
*04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

JD OPERATING 427405
 MINCHEW WELL #: 1 RRCID -> 128033 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210

11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	471	2	3	9	N	3			64
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	368	2	2	9	N	2			66
01	434 N	347	-0-	-87	-0-	344	2	3	9	N	3			69
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	361	2	1	9	N	1			70
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	N	1			71
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	N	7			78

LEWIS, CLYDELL WELL #: 1 RRCID -> 128742 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 3212

11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-

MINCHEW WELL #: 2 RRCID -> 129223 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3178 - 3200

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021

IBEX (CADDO LIME) D.J.F. SERVICES, INC. ELLIOTT, RAY		44163 142 196279		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD									
WELL #:		4		RRCID -> 051423		COMPL. DATE 10/26/1971		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 3388 - 3565							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PETEX COMPTON		659782		WELL #:		2		RRCID -> 017785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3364 - 3450	
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					1	
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					1	
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					1	
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					1	
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					1	
*04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					1	

COMPTON		WELL #:		3		RRCID -> 017786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3330 - 3358			
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-	
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-	
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-	
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-	
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-	

COMPTON, C. A.		WELL #:		5		RRCID -> 017787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3525 - 3560			
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					7	
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					7	
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					7	
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					7	
03	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					7	
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					7	

WITTY, J. J.		WELL #:		3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3454 - 3470			
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-	
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-	
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-	
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	213	2			N	-0-					-0-	
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-	
*04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-	

GURNEY		WELL #:		1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH		4473		PERF. 3504 - 3584			
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-	
12	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-	
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-	
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-	
*04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-	

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.//		659782									
JACKSON, COLE		WELL #:		1	RRCID ->	042292	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3377 - 3540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2			N	-0-		19
12		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2			N	-0-		19
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2			N	-0-		19
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2			N	-0-		19
03		1364 N	1243	-0-	-121	-0-	1243 2			N	-0-		19
*04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2			N	-0-		19

ELLIOT -7-		WELL #:		1	RRCID ->	049559	COMPL. DATE	01/30/1971	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	3544 - 0	
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-		72
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-		72
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-		72
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-		72
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-		72
04		180 N	127	-0-	-53	-0-	127 2			N	-0-		72

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055311	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	N/A	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		21
12		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2			N	-0-		21
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-		21
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		21
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		21
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		21

WILD		WELL #:		12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3410 - 3505	
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-		9
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2			N	-0-		9
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-		9
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			N	-0-		9
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2			N	-0-		9
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2			N	-0-		9

ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3533 - 3540	
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	807 2	55 9	N	50			155
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	826 2	54 9	N	49	168 1		36
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	834 2	44 9	N	40			76
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	750 2	33 9	N	30			106
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	846 2	37 9	N	34			140
04		750 N	335	-0-	-415	-0-	322 2	13 9	N	12			152

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	
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-		25
12		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1281 2	1 9	N	1			26
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-		26
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	625 2	2 9	N	2			28
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	535 2	3 9	N	3			31
*04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	990 2	3 9	N	3			34

IBEX, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
PETEX				659782											
WILD				WELL #:	8	RRCID ->	017794	COMPL. DATE	03/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3419 - 3445		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			10
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			10
01	1116 N	993	-0-	-123	-0-	-0-	993	2			N	-0-			10
02	1008 N	805	-0-	-203	-0-	-0-	805	2			N	-0-			10
03	1116 N	985	-0-	-131	-0-	-0-	985	2			N	-0-			10
04	960 N	501	-0-	-459	-0-	-0-	501	2			N	-0-			10

WILD-PARDEE				WELL #:	1	RRCID ->	188080	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3506 - 3522		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITT OIL & GAS, INC.				921150											
ELLIOTT				WELL #:	1051	RRCID ->	171534	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF.	3380 - 3470		
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
03	372 N	179	-0-	-193	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-

IBEX, EAST (MARBLE FALLS)				44164 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS								
PETEX				659782											
COMPTON, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	017796	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	4308	PERF.	3998 - 4006		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS)				44168 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD								
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324											
MUSSELMAN 25B				WELL #:	2501J	RRCID ->	289277	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2383 - 2386		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
12	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
01	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	1175	-0-	-57	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
03	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	-0-	1144	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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1470 #	1268	-0-	-202	-0-	1268	3	N	-0-		-0-	
12	1488 #	1332	-0-	-156	-0-	1332	3	N	-0-		-0-	
01	1488 #	1384	-0-	-104	-0-	1384	3	N	-0-		-0-	
02	1344 #	1325	-0-	-19	-0-	1325	3	N	-0-		-0-	
03	1457 #	1307	-0-	-150	-0-	1307	3	N	-0-		-0-	
04	1350 #	1260	-0-	-90	-0-	1260	3	N	-0-		-0-	

ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980		
11	870 #	729	-0-	-141	-0-	729	3	N	-0-		-0-	
12	899 #	770	-0-	-129	-0-	770	3	N	-0-		-0-	
01	899 #	781	-0-	-118	-0-	781	3	N	-0-		-0-	
02	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-		-0-	
03	850 R	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-		-0-	
*04	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		-0-	

ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042		
11	1920 #	1908	-0-	-12	-0-	1908	3	N	-0-		-0-	
12	2046 #	1945	-0-	-101	-0-	1945	3	N	-0-		-0-	
01	2046 #	1885	-0-	-161	-0-	1885	3	N	-0-		-0-	
02	1848 #	1212	-0-	-636	-0-	1212	3	N	-0-		-0-	
03	2046 #	1832	-0-	-214	-0-	1832	3	N	-0-		-0-	
04	1920 #	1797	-0-	-123	-0-	1797	3	N	-0-		-0-	

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124		
GOGGAN		WELL #: 1										
11	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-		32	
12	651 #	533	-0-	-118	-0-	533	2	N	-0-		32	
01	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		32	
02	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-		32	
03	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		32	
*04	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-		32	

GOGGAN		WELL #: 2		RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4188 - 4200		
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		5	
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		5	
01	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-		5	
02	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-		5	
03	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-		5	
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		5	

CUSTARD - PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 215858		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 4385		PERF. 4310 - 4330		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			175
04	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			
11	360 N	201	-0-	-159 B	-0-	201	3				N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3				N	-0-			-0-
01	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3				N	-0-			-0-
02	196 N	169	-0-	-27 B	-0-	169	3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3				N	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3				N	-0-			-0-

ILES, G. H. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063		
11	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3				N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3				N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3				N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26 B	-0-	30	3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3				N	-0-			-0-
*04	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3				N	-0-			-0-

ILES, G. H. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039		
11	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3				N	-0-			-0-
12	2108 N	2025	-0-	-83 B	-0-	2025	3				N	-0-			-0-
01	2077 N	2012	-0-	-65 B	-0-	2012	3				N	-0-			-0-
02	1848 N	1835	-0-	-13 B	-0-	1835	3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3				N	-0-			-0-
*04	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3				N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "B"				WELL #:	3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971		
11	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409	3				N	-0-			-0-
12	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3				N	-0-			-0-
01	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3				N	-0-			-0-
02	392 N	373	-0-	-19 B	-0-	373	3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3				N	-0-			-0-
04	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385	3				N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "B"				WELL #:	5	RRCID ->	225903	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4054 - 4064		
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3				N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3				N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3				N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3				N	-0-			-0-
*04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
11	1380 N	940	-0-	-440 B	-0-	940 3	N	-0-		-0-		
12	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3	N	-0-		-0-		
01	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-		-0-		
02	868 N	776	-0-	-92 B	-0-	776 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	788	-0-	-142 B	-0-	788 3	N	-0-		-0-		
04	930 N	518	-0-	-412 B	-0-	518 3	N	-0-		-0-		

G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048			
11	720 N	678	-0-	-42 B	-0-	652 3	26 9 N	24	53 1	19		
12	713 N	609	-0-	-104 B	-0-	585 3	24 9 N	22		41		
01	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	592 3	25 9 N	23		64		
02	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	636 3	19 9 N	17	54 1	27		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	624 3	22 9 N	20		47		
*04	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	617 3	19 9 N	17	53 1	11		

G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
11	720 N	714	-0-	-6 B	-0-	670 3	44 9 N	40		81		
12	775 N	745	-0-	-30 B	-0-	687 3	58 9 N	53		134		
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	673 3	47 9 N	43		177		
02	672 N	633	-0-	-39 B	-0-	589 3	44 9 N	40	173 1	44		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	647 3	48 9 N	44		88		
04	690 N	676	-0-	-14 B	-0-	629 3	47 9 N	43		131		

ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004			
11	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	985 3	7 9 N	6		111		
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1076 3	8 9 N	7		118		
01	1054 N	1002	-0-	-52 B	-0-	991 3	11 9 N	10		128		
02	924 N	892	-0-	-32 B	-0-	888 3	4 9 N	4	101 1	31		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1119 3	8 9 N	7		38		
*04	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1060 3	11 9 N	10		48		

ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036			
11	630 N	523	-0-	-107 B	-0-	467 3	56 9 N	51	85 1	47		
12	620 N	523	-0-	-97 B	-0-	469 3	54 9 N	49		96		
01	620 N	552	-0-	-68 B	-0-	499 3	53 9 N	48	83 1	61		
02	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	462 3	48 9 N	44		105		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	497 3	58 9 N	53	88 1	70		
04	540 N	519	-0-	-21 B	-0-	482 3	37 9 N	34		104		

ILES, G. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 282557		COMPL. DATE 09/02/2002			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084			
11	1650 N	1543	-0-	-107 B	-0-	1487 3	56 9 N	51	85 1	47		
12	1643 N	1634	-0-	-9 B	-0-	1579 3	55 9 N	50		97		
01	1674 N	1546	-0-	-128 B	-0-	1495 3	51 9 N	46	82 1	61		
02	1428 N	1394	-0-	-34 B	-0-	1346 3	48 9 N	44		105		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1643 N	1582	-0-	-61 B	-0-	1525 3	57 9 N	52	87 1	70		
*04	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1517 3	37 9 N	34		104		

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

INDIAN KNOLL (CONGL)		44420 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
MCKELVAIN, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 143095		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3793 - 3803				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2021										

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
STUART, J.N. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 157306		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988										
STUART ESTATE "49"		WELL #: 1		RRCID -> 147111		COMPL. DATE 08/14/1993		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832				
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STUART ESTATE "61"		WELL #: 2		RRCID -> 151725		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STUART ESTATE "61"		WELL #: 4		RRCID -> 201365		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		//CONT.//		424988										
STUART ESTATE "61"		WELL #:		7	RRCID ->	205048	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	3997 PERF. 3554 - 3622				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

STUART ESTATE "61"		WELL #:		11	RRCID ->	211860	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3994 - 4020				
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
*03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		427739	RRCID ->	151130	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	4014 PERF. 3837 - 3886				
IONI CREEK "60"		WELL #:		2	RRCID ->	151130	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	4014 PERF. 3837 - 3886				
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		WELL #:		474070	RRCID ->	149389	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	4118 PERF. 4002 - 4006				
MOUNTAIN TOP		WELL #:		8	RRCID ->	149389	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	4118 PERF. 4002 - 4006				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		WELL #:		526262	RRCID ->	265244	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 4024 - 4032				
THOMPSON 40		WELL #:		1	RRCID ->	265244	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 4024 - 4032				
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	16			130
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			130
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	424	2	10	9	9			139
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	452	2	28	9	25			164
03		496 N	468	-0-	-28	-0-	437	2	31	9	28	172	1	20
*04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	398	2	15	9	14			34

THOMPSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170 PERF. 4001 - 4010				
THOMPSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170 PERF. 4001 - 4010				
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			-0-
*04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON B		//CONT.// 44650 100 //CONT.// 526262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
		WELL #: 1		RRCID -> 269382		COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	900 N	223	-0-	-677	-0-	211	2	12 9	N	11	209
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1471	2	6 9	N	5	214
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	2	2 9	N	2	216
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6 9	N	5	221
03	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1022	2	4 9	N	4	44
*04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-	44

THOMPSON '40'		WELL #: 5		RRCID -> 272905		COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3944 - 3956		
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-	-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-	-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-	-0-
03	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2		N	-0-	-0-
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-	-0-

THOMPSON C		WELL #: 1		RRCID -> 273562		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3966 - 3976		
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-	-0-
12	3379 X	1220	-0-	-2159	-0-	1220	2		N	-0-	-0-
01	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		N	-0-	-0-
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-	-0-
03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-	-0-
*04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-	-0-

GALE 39		WELL #: 1		RRCID -> 275475		COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3876		
11	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-
02	112 N	25	-0-	-87	-0-	25	2		N	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'		822615 WELL #: 10		RRCID -> 280058		COMPL. DATE 08/02/2015			TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3710 - 3718		
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	16
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	16
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	16
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	16
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-	16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	16

TRACER OPERATING, INC. COODY 40		863965 WELL #: 1		RRCID -> 268209		COMPL. DATE 11/06/2012			TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4022 - 4028		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	329	-0-	329	329	329	2		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	128	-0-	128	457	128	2		Y	-0-	-0-

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

IRSFIELD (CONGL)		44774 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932												
JIANT-HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 136922		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3762		- 3819		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
IRSFELD ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 089069		COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 3650		- 3658		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ISENHOWER (DUFFER)		44820 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
PENDRAGON OIL CO.		651162												
ISENHOWER, JOHN D. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 102356		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 3871		PERF. 3786		- 3800		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5	

ISENHOWER, SE. (DUFFER)		44822 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324												
EARP		WELL #: 1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3797		- 3812		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	

ISETT (CADD)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726												
VESTAL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2382		- 2392		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
12	3 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	2	2	N	-0-			35	
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-			35	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			35	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	

OIL AND GAS DIVISION

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2147 - 2165			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	9	1	557	3	N	-0-
12	1054 N	552	-0-	-502	-0-	11	1	541	3	N	-0-
01	651 N	448	-0-	-203	-0-	25	1	423	3	N	-0-
02	532 N	424	-0-	-108	-0-	41	1	383	3	N	-0-
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	47	1	400	3	N	-0-
04	420 N	373	-0-	-47	-0-	43	1	330	3	N	-0-

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 2254			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LITTLESON (4300)		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
KOONCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099049		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 4254			
11	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			Y	-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	2	1	1	3	Y	-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	1	1	1	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	2	1	1	3	Y	-0-
*04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	3	1	1	3	Y	-0-

MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370			
11	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	533	1	353	3	Y	-0-
12	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	716	1	411	3	Y	-0-
01	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	593	1	380	3	Y	-0-
02	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	388	1	380	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	497	1	405	3	Y	-0-
*04	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	848	1	370	3	Y	-0-
						4	9				4
											10

AIRPORT		WELL #: 1 T		RRCID -> 102605		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT

AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 111206		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387			
11	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	834	1	553	3	Y	-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1025	1	617	3	Y	-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	911	1	583	3	Y	-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	801	1	545	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	783	1	634	3	Y	-0-
*04	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	802	1	580	3	Y	-0-

IWADELL (MISS)		44834 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	134185	COMPL. DATE	09/18/1983	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4294 - 4308		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	28		92
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	92		184
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	4		188
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	42 1	147
04		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	
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06		1998 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-	-0-
*07		2043 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	1993	-0-	-0-	1993	1993 2			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	1836	-0-	-0-	1836	3829 2			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	2027	-0-	-0-	2027	5856 2			N	-0-	-0-
*11	T. A.	1993	-0-	-0-	1993	7849 2			N	-0-	-0-
*12	2100	2005	-0-	-0-	-95	7754 2			N	-0-	-0-
*01	2170	1570	-0-	-0-	-600	7154 2			N	-0-	-0-
*02	2800 N	1476	-0-	-0-	-1324	5830 2			N	-0-	-0-
*03	3100 N	1874	-0-	-0-	-1226	4604 2			N	-0-	-0-
*04	3000 N	1431	-0-	-0-	-1569	3035 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	
11	14114	11452	-0-	-0-	-2662	-0-	11452 2		N	-0-	-0-
12	9083	11939	-0-	-0-	2856	2856	11939 2		N	-0-	-0-
01	17873	12050	-0-	-0-	-5823	-0-	12050 2		N	-0-	-0-
02	13592	10898	-0-	-0-	-2694	-0-	10898 2		N	-0-	-0-
03	11804 R	11804	-0-	-0-	-0-	-0-	11804 2		N	-0-	-0-
*04	12380 R	12380	-0-	-0-	-0-	-0-	12380 2		N	-0-	-0-

IVAN (MARBLE FALLS)		44838 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
FORD, WILLIE MAE		WELL #:	1	RRCID ->	283074	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4669	PERF. 4017 - 4041	
11	2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2			N	-0-	68
12	1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2			N	-0-	68
01	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2			N	-0-	68
02	1344 #	953	-0-	-0-	-391	-0-	953 2		N	-0-	68
03	1488 #	1279	-0-	-0-	-209	-0-	1200 2	79 9	N	72	68
04	1440 #	1207	-0-	-0-	-233	-0-	1207 2		N	-0-	68

WALKER "1050"		WELL #:	1	RRCID ->	292263	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3795 - 3796	
*03	372 #	331	-0-	-0-	-41	-0-	331 2		N	-0-	-0-
*04	360 #	346	-0-	-0-	-14	-0-	346 2		N	-0-	-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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2	11	9	N	10			171	
12	961 N	629	-0-	-332	-0-	-0-	620	2	9	9	N	8			179	
01	806 N	587	-0-	-219	-0-	-0-	581	2	6	9	N	5			184	
02	616 N	507	-0-	-109	-0-	-0-	494	2	13	9	N	12			196	
03	620 N	457	-0-	-163	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1	101	1	96	
04	570 N	512	-0-	-58	-0-	-0-	509	2	3	9	N	3			99	

MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010			TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045							
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-	
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-	
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-	
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-	
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-	
*04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-	

FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170							
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			19	
12	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			19	
01	1395 N	955	-0-	-440	-0-	-0-	955	2			N	-0-			19	
02	1260 N	857	-0-	-403	-0-	-0-	857	2			N	-0-			19	
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-			19	
*04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			19	

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186							
11	1740 N	987	-0-	-753	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-	
12	1798 N	600	-0-	-1198	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-	
01	899 N	562	-0-	-337	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-	
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2	41	9	N	37			37	
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-	37	1	-0-	
*04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-	

MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030							
11	1350 N	1334	-0-	-16	-0-	-0-	1321	2	13	9	N	12			62	
12	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	-0-	1368	2	13	9	N	12			74	
01	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	-0-	1367	2	14	9	N	13			87	
02	1232 N	620	-0-	-612	-0-	-0-	614	2	6	9	N	5			92	
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1912	2	42	9	N	38	81	1	49	
*04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2	30	9	N	27			76	

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060							
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2	6	9	N	5			33	
12	1426 N	1149	-0-	-277	-0-	-0-	1145	2	4	9	N	4			37	
01	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	-0-	993	2	7	9	N	6			43	
02	1008 N	882	-0-	-126	-0-	-0-	882	2			N	-0-			43	
03	1147 N	818	-0-	-329	-0-	-0-	809	2	9	9	N	8			51	
04	960 N	828	-0-	-132	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2			53	

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110							
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-	
12	1302 N	1013	-0-	-289	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-	
01	1023 N	966	-0-	-57	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-	
02	896 N	818	-0-	-78	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-	
03	1023 N	957	-0-	-66	-0-	-0-	957	2			N	-0-			-0-	
04	930 N	848	-0-	-82	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-	

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
KENNEDY "1064" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242480	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 3954	- 4028	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		59
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		59
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59

KENNEDY "1065" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250617	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3940	- 3948	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 259727	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 4268	PERF. 4126	- 4148	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE)				44924 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ATHENA RESOURCES, INC.				036056						
BONNIE				WELL #: 1	RRCID -> 272376	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 3501	- 3508	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNIE				WELL #: 1 A	RRCID -> 285363	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3547	- 3564	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MILLION				WELL #: 3	RRCID -> 112338	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3956	- 3964	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 GALLAGHER WELL #: RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014																

JMJ (MARBLE FALLS) 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 SNEED WELL #: 4 RRCID -> 177568 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999																

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424

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

HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

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

JMM (CANYON)		45110 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
KATSCO ENERGY, INC.		451645									
MCLAUGHLIN		WELL #: 5		RRCID -> 114305		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 5625 - 5835	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
11	1110 #	667	-0-	-443	-0-	667	3	N	-0-		-0-
12	930 #	926	-0-	-4	-0-	926	3	N	-0-		-0-
01	1209 #	794	-0-	-415	-0-	794	3	N	-0-		-0-
02	1092 #	794	-0-	-298	-0-	794	3	N	-0-		-0-
03	1209 #	899	-0-	-310	-0-	899	3	N	-0-		-0-
04	900 #	866	-0-	-34	-0-	866	3	N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: 9		RRCID -> 114341		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 5740 - 5876	
11	270 #	167	-0-	-103	-0-	167	3	N	-0-		74
12	341 #	30	-0-	-311	-0-	30	3	N	-0-		74
01	341 #	232	-0-	-109	-0-	232	3	N	-0-		74
02	308 #	232	-0-	-76	-0-	232	3	N	-0-		74
03	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		74
*04	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		74

MCLAUGHLIN		WELL #: 12		RRCID -> 130125		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6147		PERF. 5898 - 5992	
11	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		188
12	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		188
01	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-		188
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		188
03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		188
*04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		188

JMM (CANYON, UPPER)		45110 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
MOSAIC TEXAS LLC		589983									
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 1		RRCID -> 128369		COMPL. DATE 07/29/1980		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 5780 - 6050	
*11	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-
*12	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
*01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
*02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
*03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
*04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-

J M M, SOUTH (COOK)		45115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN			
ENRICH OIL CORPORATION		253100									
FOSTER-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 083058		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5781 - 5809	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021											

VANCO OIL & GAS CORP.		881484						CNTY: NOLAN			
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 1011		RRCID -> 092761		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5702 - 5710	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN					
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484								
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2011	RRCID ->	093277	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5669 - 5797
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2012	RRCID ->	093613	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5661 - 5784
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
04	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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
04	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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
04	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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
04	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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)			45210 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN					
BGM PRODUCTION, LLC			068494												
PITZER, J.E.			WELL #: 1		RRCID -> 093964		COMPL. DATE 12/28/1969		TOTAL DEPTH 2553		PERF. 2441 - 2453				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE

11		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
*04		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-

PITZER, J.E.			WELL #: 2		RRCID -> 093965		COMPL. DATE 06/09/1970		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2438 - 2458				
11		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
*04		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-

PITZER, J.E.			WELL #: 3		RRCID -> 093966		COMPL. DATE 06/25/1970		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2424 - 2436				
11		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
*04		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-

D.N.I.			221589												
PHILLIPS, J. W.			WELL #: 1		RRCID -> 142428		COMPL. DATE 10/02/1970		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2483 - 2493				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017															

K & W VANPELT COMPANY			448748												
JIMMIE WINDHAM ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 081209		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2474 - 2484				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OTEX LLC			628115												
STOVER, D. G.			WELL #: 2		RRCID -> 081212		COMPL. DATE 09/03/1971		TOTAL DEPTH 2549		PERF. 2500 - 2505				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36

M O		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

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
OTEX LLC		//CONT.//		628115												
STOVER, D. G.		WELL #:		1	A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2449	-	2453	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190														
BIBBY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2491	-	2502		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	69	-0-	69	69	69	3					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	81	-0-	81	150	81	3					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	54	-0-	54	204	54	3					N	-0-			-0-

J. T. RANCH (DUFFER)		45211		200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		022922														
CHOATE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	100364	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3905	-	3908		
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2					N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2					N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2					N	-0-			-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2					N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2					N	-0-			-0-
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2					N	-0-			-0-

CHOATE		WELL #:		8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3918	-	3931		
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2					N	-0-			20
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2					N	-0-			20
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2					N	-0-			20
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2					N	-0-			20
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2					N	-0-			20
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2					N	-0-			20

CHOATE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	112774	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3980	-	3990		
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2					Y	-0-			57
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2					Y	-0-			57
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2					Y	-0-			57
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	77	2					Y	-0-			57
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2					Y	-0-			57
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2					Y	-0-			57

J. T. RANCH (DUFFER) //CONT.// 45211 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BIG STAR EXPLORATION 070442
 ROGERS WELL #: 8 RRCID -> 141040 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4222 - 4234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 RHODES RANCH WELL #: 114 RRCID -> 072485 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A

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

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. -D- WELL #: 17D RRCID -> 073065 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	-0-	287	2			N	-0-					62
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					62
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					62
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					62
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	-0-	334	2			N	-0-					62
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					62

MCMURREY, M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					23
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					23
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					23
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					23
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					23
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					23

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PARKS, RHONE INC.				641520							
JORDAN, TOM -B-		WELL #:		1	RRCID ->	096647	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 4155 - 4164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-		-0-
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-		-0-
01		403 N	121	-0-	-282	-0-	121 2	N	-0-		-0-
02		1148 N	167	-0-	-981	-0-	167 2	N	-0-		-0-
03		899 N	324	-0-	-575	-0-	324 2	N	-0-		-0-
*04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629							
MATHIS		WELL #:		1 T	RRCID ->	099420	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 3976 - 3981
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59

TARPON OIL & GAS CO.				836178							
ANACONDA		WELL #:		1	RRCID ->	267571	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4038 - 4042
11		780 N	454	-0-	-326	-0-	454 3	N	-0-		21
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3	N	-0-		21
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-		21
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		21
*03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		21
04		780 N	531	-0-	-249	-0-	531 3	N	-0-		21

RHODES RANCH		WELL #:		3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4120 - 4127
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023							
RHODES W. J. B		WELL #:		4	RRCID ->	061415	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	4472	PERF. N/A
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)				45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	116391	COMPL. DATE	05/03/1985	TOTAL DEPTH	2713	PERF. 1945 - 2155
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		232
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		232
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		232
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2	N	-0-		232
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		232
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		232

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600										
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF.	2046 - 2140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			350
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			350
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			350
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			350
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			350
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			350

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
LUKE		WELL #:		K 3	RRCID ->	232473	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2182 - 2200		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988										
TAYLOR, JOYCE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	100428	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2029 - 2044		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
PADGETT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	066384	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	4632	PERF.	2407 - 0		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	091076	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2400 - 2428		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	096302	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2363 - 2426		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629										
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096655	COMPL. DATE	04/04/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2035 -	2228		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	099601	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2124 -	2178		
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARISH		WELL #:		2036	RRCID ->	109766	COMPL. DATE	02/28/1984	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2018 -	2352		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT		WELL #:		1	RRCID ->	186158	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1969 -	2005		
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARISH		WELL #:		3036	RRCID ->	192394	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1902 -	1956		
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID ->	206447	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2098 -	2150		
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
04	0 N	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				684645										
PADGETT-A-				WELL #:	2	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1879 - 1936		
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

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

PADGETT -B-				WELL #:	3	RRCID ->	214792	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 1968 - 2011		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)				45218 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
SIMPICO OIL & GAS				783485										
WALKER, M. T.				WELL #:	1	RRCID ->	017313	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2188 - 2209		
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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		
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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		
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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		
11	30 #	20	NO RPT	-10	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-
12	31 #	20	NO RPT	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-
01	31 #	20	NO RPT	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-
02	28 #	21	NO RPT	-7	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
03	31 #	27	NO RPT	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-		-0-
04	30 #	26	NO RPT	-4	-0-	-0-	26	2			N	-0-		-0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
 GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
12	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
01	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
02	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
03	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
*04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
12	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
01	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
*04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

11	210 #	186	-0-	-24	-0-	186 2		N	-0-			-0-
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-			-0-
01	186 #	167	-0-	-19	-0-	167 2		N	-0-			-0-
02	168 #	153	-0-	-15	-0-	153 2		N	-0-			-0-
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
*04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			-0-
01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			-0-
02	84 #	64	-0-	-20	-0-	64 2		N	-0-			-0-
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			-0-

JANELLEN (CADDO) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 BOENICKE-FULLER WELL #: 2 RRCID -> 017816 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2022

CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2022

JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN	
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.// 100298							
DAVIS, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 017818		COMPL. DATE 04/15/1922		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WALLER CO. SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 017826		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2022									

RANKIN, B.J.		WELL #: 3		RRCID -> 081805		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RANKIN, B J		WELL #: 1		RRCID -> 081808		COMPL. DATE 08/20/1978		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2021 - WELL PLUGGED 11/18/21									

HORTON, T.G.		WELL #: 1		RRCID -> 081816		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HORTON, T.G.		WELL #: 2		RRCID -> 082076		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 090563		COMPL. DATE 04/27/1980		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2021 - WELL PLUGGED 12/1/2021									

JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN	
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.// 100298							
BENNIE, TERRY		WELL #: 3		RRCID -> 115321		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2021 - WELL PLUGGED 12/3/2021									

SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 136923		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2021									

SIKES		WELL #: 1		RRCID -> 136925		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUTCHISON, B.		WELL #: 3		RRCID -> 137575		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022									

WALLER COUNTY SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 144011		COMPL. DATE 11/13/1978		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2022									

DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.		227570		RRCID -> 082466		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 1230	
RICHARDSON		WELL #:							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005									

MISSION ENERGY INC.		570410		RRCID -> 082669		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238	
RICHARDSON		WELL #:							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013									

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. J. L. MORRIS		//CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN				
		WELL #:	2	RRCID -> 017813	COMPL. DATE 06/08/1941	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1080 - 1170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-

DAVIS, W. B.		WELL #:	1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DAVIS, W. B.		WELL #:	3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, W. B.		WELL #:	4	RRCID -> 017821	COMPL. DATE 10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1162 - 1167		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HUTCHINSON, B.		WELL #:	1	RRCID -> 017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LEACH, J. S.		WELL #:	1	RRCID -> 017823	COMPL. DATE 04/01/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1068 - 1118		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J. L. MORRIS		WELL #:	1	RRCID -> 017824	COMPL. DATE 08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN				
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810									
WALLACE, JOHN C.		WELL #:		1	RRCID ->	017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1038 -	1065
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNIE, TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	101553	COMPL. DATE	10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF.	1107 -	1184
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BENNIE, TERRY		WELL #:		2	RRCID ->	134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF.	1112 -	1171
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)				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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L.				567641									
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		1	RRCID ->	089537	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	1177	PERF.	860 -	864
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		6	RRCID ->	094797	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	490	PERF.	433 -	441
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
MILLER, ALVIN L.		//CONT.//		567641											
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID ->	094918	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	965	PERF.	433 - 441			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	095003	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	580	PERF.	433 - 442			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JANET (GRAY 2600)				45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
MISSION ENERGY INC.				570410											
YOUNG, ROY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	089539	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2614 - 2670			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			157

ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623 - 2650			
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3				N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3				N	-0-			-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YOUNG, ROY DEANE				949387											
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609 - 2614			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

JAYMA RHEA (MISS.)				45967 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX				659782											
MATTHEWS "20"		WELL #:		1	RRCID ->	165948	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4301 - 4401			
11	300 N	214	-0-	-86	-0-	214	2				N	-0-			71
12	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2				N	-0-			71
01	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2				N	-0-			71
02	196 N	76	-0-	-120	-0-	76	2				N	-0-			71
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2				N	-0-			71
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-			71

JENNIE FAYE (DUFFER)
D.J. & T. ENERGY
LUTER RANCH

46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
196227
WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT			-0-

JENNIFER (DUFFER)
BUSTAMANTE RESOURCES LLC
MOORE JOHNSTON

46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
112682
WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

JERALD CECIL (CADD)
EXLCO, INC.
BOYD, G. G. "B"

46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
256985
WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

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

JESSIE LEE (U. LAKE SAND)
BACON ENERGY
GRAY, L. Z.

46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
042398
WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

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

JETT (DUFFER)
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"

46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
058851
WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150

11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	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

11	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-

JILL (CONGL. N) 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY 5X WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13
01		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			13
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13
*04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13

JILL, N. (CONGL. 4050) 46358 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HARALSON, ELLA -A- WELL #: 3 RRCID -> 118689 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062

11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			43
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			43
01		465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2		N	-0-			43
02		364 N	325	-0-	-39	-0-	325	2		N	-0-			43
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			43
*04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			43

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
RANCH, P. K. WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	7	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

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

JIM NED (MORRIS)
RHYNE, J.V.
RICHEY, J. E.

46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
706379
WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF)
CARR, TIMOTHY CHARLES
CARR "A"

46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
135095
WELL #: 1 RRCID -> 121747 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1190 - 1200

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

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER)
MASH OILFIELD SERVICES, LP
MCKEICHAN, WILL

46668 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
531373
WELL #: 2 RRCID -> 150412 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3320 - 3334

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

JOHN DEAN (CONGL. 4000)
KEATING ENERGY, INC.
MCCLURE, J.D.

46845 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
453142
WELL #: 1 RRCID -> 080380 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4008 - 4024

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		420 N	330	-0-	-90	-0-	330 2		N	-0-			-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
03		434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2		N	-0-			-0-
*04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-

JOHN K. (GRAY)
3 S PRODUCTION, INC.
SEALY-SMITH "121"

46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
953796
WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1518 3	56 9	N	51			85
12		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2172 3	51 9	N	46			131
01		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2068 3	48 9	N	44			175
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1425 3	31 9	N	28	169 1		34
03		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1763 3	48 9	N	44			78
*04		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1566 3	39 9	N	35			113

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		210 #	41	-0-	-169	-0-	41 2	N	-0-		-0-
12		217 #	174	-0-	-43	-0-	174 2	N	-0-		-0-
01		612 R	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		-0-
02		415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
03		536 R	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		-0-
*04		495 R	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.)		47012 050		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		053974									
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:	2	RRCID ->	184507	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	3990 - 3996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	Y	-0-		10
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	Y	-0-		10
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	Y	-0-		10
02		532 N	511	-0-	-21	-0-	511 2	Y	-0-		10
03		682 N	539	-0-	-143	-0-	539 2	Y	-0-		10
*04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	Y	-0-		10

JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:	2	RRCID ->	251360	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	3966 - 4055
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		47064 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HUNTER ENERGY, INC.		418929									
RIEBE, ANGELINA		WELL #:	2 A	RRCID ->	143126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3694 - 3710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-

RIEBE, ANGELINA		WELL #:	1	RRCID ->	144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3760 - 3805
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53

LANGFORD "C"		WELL #:	2	RRCID ->	218837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3685 - 3694
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47064 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
HUNTER ENERGY, INC.		//CONT.//		418929						
LANGFORD "C"		WELL #:		4	RRCID -> 218838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3689 - 3697
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LANGFORD "C"		WELL #:		7	RRCID -> 218840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3668 - 3677
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LANGFORD "C"		WELL #:		8	RRCID -> 218841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3664 - 3669
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RIEBE, ANGELINA		WELL #:		3 A	RRCID -> 218842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3864 - 3870
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	-0-
LANGFORD -B-		WELL #:		23	RRCID -> 283315	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JONES COUNTY REGULAR (GAS)		47113 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JONES				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750								
HODO		WELL #:		1	RRCID -> 267249	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3970 - 4370
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44

JONES & LEWIS (CADDO) 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
K & W VANPELT COMPANY 448748
CLARK, JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 043556 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2022																		

CLARK, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 043557 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022																		

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS) 47159 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
K & W VANPELT COMPANY 448748
CLARK, JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 043558 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2022																		

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE) 47222 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
WHITTENBURG J WELL #: 1 RRCID -> 275744 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4176 - 4188

11	2040 N	1310	-0-	-730	-0-	1310	3					N	-0-					107
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3					N	-0-					107
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3					N	-0-					107
02	1232 N	681	-0-	-551	-0-	681	3					N	-0-					107
03	2015 N	761	-0-	-1254	-0-	761	3					N	-0-					107
04	900 N	157	-0-	-743	-0-	157	3					N	-0-					107

JONISUE BOWDEN (CANYON) 47233 500 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 130267 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591							Y	-0-					-0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)		47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675													
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 3112 - 3120					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BENNETT		WELL #: 6		RRCID -> 211318		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 3341		PERF. 3128 - 3200					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

JOSH THOMPSON (CONGL.)		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
CDJ OIL CO.		140598													
THOMPSON JOSH		WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 4355 - 0					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON JOSH		WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON, JOSH		WELL #: 5		RRCID -> 226040		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 4344 - 4369					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOSH THOMPSON (MISS)		47323 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		659782													
THOMPSON, JOSH 568		WELL #: 1		RRCID -> 261291		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4643 - 4655					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-				-0-

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

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

WOODS		WELL #:	1	RRCID ->	108992	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	3680 PERF. 3560 - 3572
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/08/2022							

LOWRANCE INC.		511345							
HUNTER		WELL #:	1	RRCID ->	239792	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3680 PERF. 3366 - 3373
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-

HUNTER		WELL #:	2	RRCID ->	246340	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	3706 PERF. 3591 - 3599
11	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-
12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-

PLACE OIL AND GAS CO.		667700							
CARROLL, BOB		WELL #:	2	RRCID ->	158003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3690 PERF. 3606 - 3212
11	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-	-0-
12	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-	-0-
01	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-	-0-
02	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-	-0-
*03	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-	-0-
*04	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-	-0-

JUDY (CADDO)		47516 150		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON		
SALTY LIME ENERGY, LLC		744508							
MATTHEWS 70		WELL #:	1	RRCID ->	102602	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4615 - 4625
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	34

KAY (CADD)		47786 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		448810										
TABER RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 100424		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 1868				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TABER RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870				
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-

TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863				
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-		-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-		-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	2		N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-

KDE (MISS.)		47826 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545										
SOUTH GREEN "1-49"		WELL #: 149		RRCID -> 150927		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4208 - 4702				
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		70
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		70
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-		70
02	224 N	57	-0-	-167	-0-	57	3		N	-0-		70
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		70
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)		47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782										
DELAFOSSE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A				
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
04	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	2		N	-0-		-0-

KEECHI CREEK (2100)		48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990										
JAGGERS, T.L.		WELL #: 2		RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130				
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	2		N	-0-		-0-
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-		-0-
04	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 W	350	-0-	350	350	350	2		N	-0-			-0-
03		0 W	260	-0-	260	610	260	2		N	-0-			-0-
04		0 W	635	-0-	635	1245	635	2		N	-0-			-0-

KEES (ELLENBURGER)				48465 080	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.				863965										
SANDERS 5-44				WELL #:	2	RRCID ->	181596	COMPL. DATE	06/22/1997	TOTAL DEPTH	4369	PERF.	4281 - 4369	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

KELLY (STRAWN)				48555 777	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STOBER 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COODY, J.R. "A"				WELL #:	2 A	RRCID ->	282560	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2663 - 2669	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			10
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			10
*01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			10
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			10
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			10
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

KELSAY (STRAWN)				48626 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER						
OXXN				630579										
ANCELIN, D.				WELL #:	2	RRCID ->	165967	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	3262 - 3330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEN ROSE (LO. CONGL.)				48780 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
ROYAL TEXAN ENERGY CO.				732104										
CHANEY, C.B.				WELL #:	1	RRCID ->	121547	COMPL. DATE	05/26/1986	TOTAL DEPTH	3953	PERF.	3829 - 3831	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

KEVIN, NE (ATOKA) 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NALL OIL & GAS 599295
HALSELL WELL #: 4 RRCID -> 109353 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332

11	120 #	83	-0-	-37	-0-	25	1	58	2	N	-0-					-0-
12	124 #	80	-0-	-44	-0-	27	1	53	2	N	-0-					-0-
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	25	1	46	2	N	-0-					-0-
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	20	1	36	2	N	-0-					-0-
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	32	1	60	2	N	-0-					-0-
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	28	1	60	2	N	-0-					-0-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36	2	N	-0-					-0-
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	17	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	15	1	27	2	N	-0-					-0-
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	13	1	23	2	N	-0-					-0-
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	21	1	38	2	N	-0-					-0-
*04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	2	N	-0-					-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) 49171 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784

11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

 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

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

 KIGHT (DUFFER) 49180 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 2 RRCID -> 112309 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095

11	14B2 EXT	708	-0-	708	768	701	3	7	9	N	6			8
12	14B2 EXT	443	-0-	443	1211	443	3			N	-0-			8
01	1608	397	-0-	-1211	-0-	397	3			N	-0-			8
02	392 N	262	-0-	-130	-0-	262	3			N	-0-			8
03	434 N	248	-0-	-186	-0-	248	3			N	-0-			8
04	390 N	208	-0-	-182	-0-	208	3			N	-0-			8

 KIGHT, JUDITH WINSTON "C" WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939

11	270 N	238	-0-	-32	-0-	174	3	64	9	N	58			105
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	159	3	65	9	N	59			164
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	147	3	58	9	N	53	170	1	47
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	120	3	54	9	N	49			96
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	156	3	59	9	N	54			150
*04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	160	3	139	9	N	126	172	1	104

 KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700

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

 B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631

11	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-

 B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840

11	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) //CONT.// 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO													
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406													
BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING-TINDALL (MISS.) 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563													
TINDALL "C" WELL #: 1 RRCID -> 137606 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 3650													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TINDALL I WELL #: 1 RRCID -> 147071 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MULLOY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 217131 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIPI (MISS) 49589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
KEATING ENERGY, INC. 453142													
HARRIS, MAGGIE WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272													
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
02		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
03		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
04		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ABX OIL & GAS, INC. GILBERT		003646		WELL #: 3 A		RRCID -> 152763		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4137		PERF. 2366 - 2394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

KIRK		49635 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE					
BURNS, LOUISE BURNES, J.C.		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KLEINER (DUFFER)		49832 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY CARR, J.C. 499		800281		WELL #: 3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3876 - 3890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	548 3		N	-0-			-0-	
12	651 N	537	-0-	-114	-0-	537 3		N	-0-			-0-	
01	589 N	481	-0-	-108	-0-	481 3		N	-0-			-0-	
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-	
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3		N	-0-			-0-	
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3		N	-0-			-0-	

KLEINER (LAKE)		49832 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
PETEX KLEINER, CHAS. J.		659782		WELL #: 4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3400 - 3498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			59	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			59	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			59	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			59	
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	313 2	15 9	N	14			73	
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	302 2	3 9	N	3			76	

SO OPERATING COMPANY		800281		RRCID -> 104575		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3558 - 3568		
CARR, J. C.		WELL #: 3										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RHODES-SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3397 - 3427		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3		N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE)		//CONT.//	49832 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
WHITLEY, RAYMOND			920489									
WHITLEY, RAYMOND		WELL #:	1	RRCID -> 104293	COMPL. DATE 12/07/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3480 - 3511			
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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KLEINER (LAKE SAND)			49832 225	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
SO OPERATING COMPANY			800281									
CITY OF CISCO		WELL #:	1	RRCID -> 152589	COMPL. DATE 11/23/1982	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	N/A			
11	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-	-0-
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	-0-
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	-0-
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-	-0-
03	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-	-0-
04	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	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			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	99
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2016												

COUCH			WELL #:	1	RRCID -> 132709	COMPL. DATE 10/23/1989	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3400 - 3410		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT	10
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT	10
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT	10
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT	10
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT	10
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT	10

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)			49888 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.			213703									
BLACK "A"		WELL #:	1	RRCID -> 236664	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	4041 - 4055			
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	341	3	18	9	N	16	172
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	381	3	17	9	N	15	187
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	344	3	7	9	N	6	27
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	299	3	13	9	N	12	39
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	325	3	20	9	N	18	57
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	298	3	14	9	N	13	70

ROBBINS, WAYNE "A"			WELL #:	5	RRCID -> 238036	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4057 - 4068		
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-	-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-	-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-	-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-	-0-
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-	-0-
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-	-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11		660 N	614	-0-	-46	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-
12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			-0-
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			-0-
*04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

11		840 N	822	-0-	-18	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
12		837 N	820	-0-	-17	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
01		868 N	831	-0-	-37	-0-	-0-	831 3		N	-0-			-0-
02		756 N	729	-0-	-27	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
04		810 N	792	-0-	-18	-0-	-0-	792 3		N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088

11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-

KOKOMA, EAST (MISS) 50098 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 RED GAP OIL & GAS LLC 697026
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 146047 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3248 - 3260

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

KOKOMO (CANYON REEF) 50100 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STONEWALL
 FLYING W RESOURCES, LLC 274919
 MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 176281 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 3185 - 4677

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

KOKOMO CADDO (CADDO) 50101 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138
 SHOOK WELL #: 4 RRCID -> 281587 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3002 - 3030

11		90 N	44	-0-	-46	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
01		93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
03		93 N	8	-0-	-85	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-

KOKOMO CADDO (CADDO) //CONT.// 50101 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND														
KOKOMO ENERGY, INC. 474070														
LYNDEN WELL #: 1 RRCID -> 270149 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		2640 X	2404	-0-	-236	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
12		2728 X	2196	-0-	-532	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
01		2728 X	2340	-0-	-388	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
02		2352 X	1177	-0-	-1175	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
03		2542 X	772	-0-	-1770	-0-	772	2		N	-0-			-0-
04		2250 N	2219	-0-	-31	-0-	2219	2		N	-0-			-0-

FINIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280305 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482														
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			54
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			54
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			54
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2		N	-0-			54
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			54
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			54

FIELDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 286092 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3044 - 3103														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/21														

MAUELLE WELL #: 2 RRCID -> 286997 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2632 - 2874														
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
01		496 N	239	-0-	-257	-0-	239	2		N	-0-			-0-
02		504 N	485	-0-	-19	-0-	485	2		N	-0-			-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

KOKOMO CADDO (DUFFER) 50101 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
KOKOMO ENERGY, INC. 474070														
JOINER, E. WELL #: 1 RRCID -> 198972 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3192 - 3278														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

W.D. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 218147 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250														
11		52 R	-0-	-0-	-52	-0-				N	-0-			45
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			45
02		28 #	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			45
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 218148 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272														
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			109
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			109
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			109
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2 9	N	2			111
03		186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2		N	-0-			111
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			111

KOKOMO CADDO (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070							
CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID -> 255438	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 3342	- 3356		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-	53
12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-	53
01		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-	53
02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-	53
03		1333 N	497	-0-	-836	-0-	497 2		N	-0-	53
04		1290 N	1126	-0-	-164	-0-	1126 2		N	-0-	53

KRAMER (CONGL.)				50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761							
CABOT-KRAMER		WELL #:		3	RRCID -> 150610	COMPL. DATE 05/30/1994	TOTAL DEPTH 4087	PERF. 3862	- 3869		
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
*03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID -> 158714	COMPL. DATE 06/07/1996	TOTAL DEPTH 4203	PERF. 3843	- 3852		
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-	-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-
*03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID -> 161168	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 4233	PERF. 3862	- 3867		
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-	-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	-0-
*03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID -> 162936	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3713	- 3718		
11		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-	-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-	-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-
*03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID -> 165971	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3791	- 3805		
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-	-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	-0-
*03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-	-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

KRAMER (CONGL.) //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
 CABOT-KRAMER WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KROC (BRENEKE SAND) 50310 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 CXL ENERGY LLC 195770
 WATSON, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 105058 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940

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

KROOKED RIVER (CADDO) 50329 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 STOVALL OPERATING CO. 824339
 HENDRICK T-21 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154470 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605

11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					72
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	470	2	149	9	N	135	183	1			24
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					24
02	476 N	402	-0-	-74	-0-	402	2			N	-0-					24
03	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					24
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					24

KUZELL (CONGLOMERATE) 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 GIANT NRG CO., LP 302592
 MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115

11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	308	2	N	-0-					-0-
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

OXXN 630579
 KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433

11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, ROBERT L WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204

11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011										

L.B.C. (CONGL. 4550) 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

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

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
 WILLIAMS, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-		59
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		59
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		59
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		59
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		59
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		59

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
 JOHNSTON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084681 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	870 N	793	-0-	-77	-0-	302 1	491 3	Y	-0-	-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	289 1	466 3	Y	-0-	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	133 1	306 3	Y	-0-	-0-
02	644 N	386	-0-	-258	-0-	122 1	264 3	Y	-0-	-0-
03	713 N	386	-0-	-327	-0-	122 1	264 3	Y	-0-	-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	143 1	270 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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-	-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3		N	-0-	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

L. C. CLEVINGER (RANGER)		//CONT.//		50481 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345									
EMFINGER, B.		WELL #:		1	RRCID ->	223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3730 - 3732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3420	3078	-0-	-342	-0-	3075	3	3	9	N	3	58
12		3534	3324	-0-	-210	-0-	3290	3	34	9	N	31	89
01		3534	3269	-0-	-265	-0-	3257	3	12	9	N	11	100
02		3192	2817	-0-	-375	-0-	2810	3	7	9	N	6	106
03		3317 #	3139	-0-	-178	-0-	3135	3	4	9	N	4	110
04		3210 #	2924	-0-	-286	-0-	2920	3	4	9	N	4	114

ZAGAVA, LLC				950456						CNTY: STEPHENS			
LORD, JESSIE		WELL #:		1	RRCID ->	247983	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	3720 - 3724	
11		330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-	-0-
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-	-0-
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-	-0-
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-	-0-
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-	-0-
*04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	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	
11		1650 N	650	-0-	-1000	-0-	650	2			N	-0-	-0-
12		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-	-0-
01		1984 N	1432	-0-	-552	-0-	1432	2			N	-0-	-0-
02		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-	-0-
03		1984 N	1543	-0-	-441	-0-	1543	2			N	-0-	-0-
*04		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-	-0-

L. G. COOK (MISS.)				50500 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD			
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500									
MATTHEWS TRUST "14"		WELL #:		1	RRCID ->	167313	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4926 - 4942	
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-	-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-	-0-
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-	-0-
02		168 N	28	-0-	-140	-0-	28	3			N	-0-	-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	-0-
*04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-	-0-

L & H (STRAWN)				50504 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225									
FERRELL, L.T.		WELL #:		1	RRCID ->	119863	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	3594	PERF.	2348 - 2376	
11		180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-	30
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-	30
01		217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-	30
02		196 N	110	-0-	-86	-0-	110	2			N	-0-	30
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-	30
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-	30

L.H. MCCREA HEIRS (MISS)		50515 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
MCCREA HEIRS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 151225		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4200 - 4216		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		7
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-		7
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	N	-0-		7
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118 2	N	-0-		7
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2	N	-0-		7
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 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		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LACASA (MARBLE FALLS)		51170 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
BURTON SERVICES, INC.		112251								
HERRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 110729		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 3922 PERF. 3800 - 3810		
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		19
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		19
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		19
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2	N	-0-		19
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		19
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	440 2	N	-0-		19

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		51393 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
CREEK ENERGY, INC.		188579								
MCFARLANE, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017424		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REACH OIL		695802									
WHITE, ODIS		WELL #: 1		RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A			
11	150 N	55	-0-	-95	-0-	55 2	N	-0-		-0-	
12	217 N	10	-0-	-207	-0-	10 2	N	-0-		-0-	
01	186 N	8	-0-	-178	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-	
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-	

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190									
NEWTON		WELL #: 1		RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280			
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-		-0-	
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3	N	-0-		-0-	
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 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

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

LAKE CISCO (MARBLE FALLS) 51407 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 BROWN, LEAH WELL #: 2 RRCID -> 101833 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3729 - 3737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 #	11	-0-	-199	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	186 #	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

LAKE COLEMAN (MORRIS) 51408 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 WINDOW OPERATING CO., THE 931621
 HEMPHILL 83 WELL #: 7 RRCID -> 288028 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2519 - 2525

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

LAKE LEON (DUFFER) 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 WILLIAMSON, J. WELL #: 4 RRCID -> 115818 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3393 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					10
12	186 #	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-					10
01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					10
02	280 #	39	-0-	-241	-0-	39	2			N	-0-					10
03	310 #	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					10
04	300 #	12	-0-	-288	-0-	12	2			N	-0-					10

WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

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

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
TINDALL II		WELL #:		3	RRCID ->	124407	COMPL. DATE	05/26/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3543 - 3566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TINDALL SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	124629	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3522 - 3544		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FINLEY, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586		
11	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-			-0-
12	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-			-0-
01	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			-0-
02	168 #	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-			-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
04	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			-0-
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TINDALL "D"		WELL #:		3D	RRCID ->	130967	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3554 - 3576		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NORWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	138548	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3635 - 3648		
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			8
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			8
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			8
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			8
03	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-			8
*04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			8
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE LEON (DUFFER) BUSTAMANTE RESOURCES LLC HANNA, MARGARET		//CONT.//	51491 300 112682	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC WATKINS			216724										
		WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
MCCORD, W.H.													
		WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. MEAZELL CASEY "A"			239726										
		WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 0		
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
MEAZELL, CASEY "D"													
		WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458		
11	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			24
12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			24
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			24
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			24
03	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			24
*04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			24
MEAZELL "H"													
		WELL #:	1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540		
11	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726															
MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	STATUS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	STATUS * AMT	EOM BALANCE

11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12		71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01		72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02		57 R	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03		62 #	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04		60 #	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-

FINLEY, CATHERN 268650															
FINLEY J.J. WELL #: 1 RRCID -> 062209 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 1531 PERF. N/A															

11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JD OPERATING 427405															
MCGOUGH WELL #: 1 RRCID -> 105600 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3495 - 3500															

11		600 #	567	-0-	-33	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
12		682 #	603	-0-	-79	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
01		682 #	596	-0-	-86	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
02		616 #	551	-0-	-65	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
03		620 #	612	-0-	-8	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
04		570 #	518	-0-	-52	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-

PENDRAGON OIL CO. 651162															
FREYSCHLAG WELL #: 1 RRCID -> 123258 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3406 - 3415															

11	T. A.		11	-0-	11	63	11	3			Y	-0-			15
12	T. A.		16	-0-	16	79	16	3			Y	-0-			15
01		92 R	13	-0-	-79	-0-	13	3			Y	-0-			15
02		14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-			15
*03		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			15
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				Y	NO RPT			15

FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446															

11	T. A.		13	-0-	13	78	13	3			Y	-0-			13
12	T. A.		18	-0-	18	96	18	3			Y	-0-			13
01		110 R	14	-0-	-96	-0-	14	3			Y	-0-			13
02		28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-			13
03		13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-			13
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

CLABORN WELL #: 1 RRCID -> 125231 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 3403 - 3423															

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162										
GANN		WELL #:		3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			20
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			20
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			20
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-			20
03	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			20
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			20

GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640		
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
01	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
02	14 #	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630		
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			11
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			11
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			11
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-			11
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			11
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			11

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	128368	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3594 - 3617		
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			12
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			12
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			12
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-			12
03	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			12
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			12

WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644		
11	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			88
12	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			88
01	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-			88
02	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			88
*03	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			88
04	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			88

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

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446						
MEAZELL, CASEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016 PERF. 3521 - 3558
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505 PERF. 3425 - 3063
11	360 #	344	-0-	-16	-0-	344 3	N	-0-	-0-	
12	372 #	235	-0-	-137	-0-	235 3	N	-0-	-0-	
01	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-	-0-	
02	336 #	206	-0-	-130	-0-	206 3	N	-0-	-0-	
03	372 #	253	-0-	-119	-0-	253 3	N	-0-	-0-	
04	360 #	166	-0-	-194	-0-	166 3	N	-0-	-0-	

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964						
KIMBRELL		WELL #:		1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626 PERF. 3572 - 3580
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)				51501 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
RHYNE, J.V.				706379						
MASON, VERNELL		WELL #:		1 U	RRCID ->	081018	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	4590 PERF. 3093 - 3104
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)				51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
RHYNE, J.V.				706379						
LAMINACK, R.F.		WELL #:		1	RRCID ->	076591	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 4072 - 4102
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-	

MOORE, HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	076592	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	4950 PERF. N/A
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379												
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185												
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
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206												
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223												
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-	-0-
STERLING OIL AND GAS 818896												
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//																
UPHAM OIL & GAS COMPANY		51501 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
KOONCE		878925		WELL #: 1		RRCID -> 082302		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4199 - 4251				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14				48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	74	1		-0-

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)																
RHYNE, J.V.		51501 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
YATES, J. J.		706379		WELL #: 1		RRCID -> 077968		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 4955		PERF. 4332 - 4339				
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)																
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		51501 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
ELSIE SIMS HILL		197689		WELL #: 1		RRCID -> 095002		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4591 - 4594				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RHYNE, J.V.																
HOWARD, SARAH JANE		706379		WELL #: 2 T		RRCID -> 083399		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4531 - 4540				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE NECESSITY (DUFFER)																
BURTON SERVICES, INC.		51505 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS								
LANGFORD, G. E. -G-		112251		WELL #: 1 G		RRCID -> 291620		COMPL. DATE 08/08/1982		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 4108 - 4148				
11		960	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				-0-
12		0	114	-0-	114 B	114					N	-0-				-0-
01		0	399	-0-	399 B	513					N	31				31
02		849 N	336	-0-	-513 B	-0-					N	-0-				31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		366 N	366	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				31
*04		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-					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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 LANGFORD ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 144244 COMPL. DATE 02/10/1974 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2874 - 2936

11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926

11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-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

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
 LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900

11	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		2580 N	2494	-0-	-86	-0-	2494	3			N	-0-				160
12		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-				160
01		2480 N	2369	-0-	-111	-0-	2369	3			N	-0-				160
02		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-				160
03		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-				160
*04		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-				160

HARRIS, B.K. "T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKE 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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

OXXN REAMES "A" 630579 WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

11	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-				-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2		N	-0-				-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2		N	-0-				-0-
*02	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

LAKESIDE (CONGL 3960) 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 BROWN, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 215641 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990

11	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2			N	-0-				-0-
12	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2			N	-0-				-0-
01	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			N	-0-				-0-
02	1176	N	983	-0-	-193	-0-	983	2			N	-0-				-0-
03	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-				-0-
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-				-0-

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.// 51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974								
HARRELL, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443 2	N	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-
01	496 N	420	-0-	-76	-0-	420 2	N	-0-		-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	382 2	N	-0-		-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-
*04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		-0-

WARD, J. M. "1240"		WELL #: 201		RRCID -> 245166		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942		
11	5040 X	4948	-0-	-92	-0-	4908 2	40 9 N	36		132
12	5239 X	5109	-0-	-130	-0-	5068 2	41 9 N	37		169
01	5239 X	4948	-0-	-291	-0-	4908 2	40 9 N	36		205
02	4732 X	4571	-0-	-161	-0-	4542 2	29 9 N	26		231
03	5239 X	5067	-0-	-172	-0-	5046 2	21 9 N	19	167 1	83
04	4950 X	4894	-0-	-56	-0-	4861 2	33 9 N	30		113

GTG OPERATING, LLC		337080		RRCID -> 192369		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969		
SLOAN-MARTIN		WELL #: 1A								
11	0 K	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		-0-

PETEX		659782		RRCID -> 098318		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118		
MISS SARAH		WELL #: 1								
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	N	-0-	35 1	12
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	N	-0-		12
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	N	-0-		12
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	-0-		12
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	-0-		12
*04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1466 2	20 9 N	18		30

ROBBINS, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951		
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-

BROWN-MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973		
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	N	-0-		-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	-0-		-0-
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2	N	-0-		-0-
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-		-0-
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	-0-		-0-
*04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782									
FROST HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	154023	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	4024 -	4066
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470 2		N	-0-		-0-	
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-		509 2		N	-0-		-0-	
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682 2		N	-0-		-0-	
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-		630 2		N	-0-		-0-	
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-		699 2		N	-0-		-0-	
*04	699 N	699	-0-	-0-	-0-		699 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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-		17 3		N	-0-		-0-	
12	62 N	25	-0-	-37	-0-		25 3		N	-0-		-0-	
01	12 N	6	-0-	-6	-0-		6 3		N	-0-		-0-	
02	28 N	25	-0-	-3	-0-		25 3		N	-0-		-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
*04	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 3		N	-0-		-0-	

T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912						CNTY: EASTLAND			
STANDLEY		WELL #:		1	RRCID ->	106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2364 -	2474
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

3 S PRODUCTION, INC.				953796						CNTY: EASTLAND			
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	278561	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2322 -	2438
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	330 N	316	-0-	-14	-0-		282 3	34 9	N	31		116	
12	341 N	310	-0-	-31	-0-		307 3	3 9	N	3		119	
01	341 N	314	-0-	-27	-0-		310 3	4 9	N	4		123	
02	308 N	286	-0-	-22	-0-		283 3	3 9	N	3		126	
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-		312 3	3 9	N	3		129	
04	300 N	240	-0-	-60	-0-		237 3	3 9	N	3		132	

LAMKIN (RANGER)				51756 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138									
HAILEY D		WELL #:		1	RRCID ->	279779	COMPL. DATE	01/01/2016	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	2954 -	3058
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	3000 N	3152	-0-	152	152		2769 2	383 9	N	348	335 1	123	
12	152 N	-0-	-0-	-152	-0-				N	456	170 1	409	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	361	340 1	430	
02	84	-0-	-0-	-84	-0-				N	285	366 1	349	
03	93	-0-	-0-	-93	-0-				N	294	170 1	473	
04	90	-0-	-0-	-90	-0-				N	242	315 1	400	

LANEY (STRAWN)				51912 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ERATH			
ROBERSON, C. L.				716380									
LANEY, M. E. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	017852	COMPL. DATE	10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2594 -	2596
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

LANGFORD (DUFFER)		51926 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
FISHBACK		WELL #: 1		RRCID -> 102161		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 3977		PERF. 3952 - 3958	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANGFORD, P.C.		WELL #: 2		RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 4034 - 4044	
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-		-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262									
LINK -1-		WELL #: 1		RRCID -> 203030		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3977 - 4025	
11	4290 X	3703	-0-	-587	-0-	3703	2	N	-0-		-0-
12	4433 X	3363	-0-	-1070	-0-	3363	2	N	-0-		-0-
01	3627 X	3516	-0-	-111	-0-	3516	2	N	-0-		-0-
02	3444 X	3433	-0-	-11	-0-	3433	2	N	-0-		-0-
03	3813 X	3691	-0-	-122	-0-	3691	2	N	-0-		-0-
04	3690 X	3133	-0-	-557	-0-	3133	2	N	-0-		-0-

PARKS, RHONE INC.		641520									
LANGFORD, G.R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 049853		COMPL. DATE 12/03/1970		TOTAL DEPTH 3954		PERF. 3913 - 0	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2	N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-		-0-

LANGFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164290		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3962 - 3985	
11	660 N	440	-0-	-220	-0-	440	2	N	-0-		-0-
12	620 N	429	-0-	-191	-0-	429	2	N	-0-		-0-
01	527 N	400	-0-	-127	-0-	400	2	N	-0-		-0-
02	420 N	273	-0-	-147	-0-	273	2	N	-0-		-0-
03	434 N	200	-0-	-234	-0-	200	2	N	-0-		-0-
04	390 N	270	-0-	-120	-0-	270	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		3120 #	2845	-0-	-275	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
12		3224 #	2915	-0-	-309	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
01		3224 #	2969	-0-	-255	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
02		2856 #	2610	-0-	-246	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
03		2945 #	2736	-0-	-209	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
04		2880 #	2826	-0-	-54	-0-	2826	2		N	-0-			-0-

LARIAT (STRAWN) 52075 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OXENERGY INCORPORATED 630140
 MARTIN, ROY WELL #: 1G RRCID -> 104557 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2711 - 2730

11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03		96 N	-0-	-0-	-96	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022

LAURA C. (MISS.) 52267 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 H. D. INVESTMENTS 340219
 BLACK "27" WELL #: 4 RRCID -> 104554 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 4094 - 4105

11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
*04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-

LAYMOND (M.F. LIME) 52507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 MUCKLEROY GAS 592422
 MUCKLEROY WELL #: 3 RRCID -> 115222 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578

11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02		196 N	117	-0-	-79	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

LAZARUS (G-2) 52510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
 SANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 262704 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068

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

LAZY BEND GAS (STRAWN) 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
 CHENAULT "B" WELL #: RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2016														

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 RICHARDS J. H. WELL #: 1 RRCID -> 060169 COMPL. DATE 09/21/1974 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 075168 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT			-0-

NELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092763 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810

11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28	59	28	2			N	-0-			-0-

BODIFORD WELL #: 1 RRCID -> 092994 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092995 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870

11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	124	-0-	124	124	124	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	100	-0-	100	224	100	2			N	-0-			-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791											
HILL, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	100427	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1923 - 1990				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

PHILLIPS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113532	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1815 - 1890				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950)		52525 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER									
ROLLO RESOURCES, LLC		726791													
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 - 1993				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERBY-CALAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109575	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1905 - 2040				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.//		52525	700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF.	1689 - 2055
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	889		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	889		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	889		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	889		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	889		N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	889		N	NO RPT			-0-

LEA ANNE (CADD0)				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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEDBETTER, (MARBLE FALLS)				52829	100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH		
LEDBETTER, JERRY D. CO.				493712								
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	104853	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3756 - 3855
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIANE MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	107736	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	4118	PERF.	3681 - 3841
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEDBETTER (LAKE)				52829	333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
MING HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	017861	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	971	-0-	-300	-0-	971	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	753	-0-	-394	-0-	753	2	N	-0-			-0-
02	980 N	660	-0-	-320	-0-	660	2	N	-0-			-0-
03	961 N	747	-0-	-214	-0-	747	2	N	-0-			-0-
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2	N	-0-			-0-

MING HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	017863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	972	-0-	-299	-0-	972	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	753	-0-	-394	-0-	753	2	N	-0-			-0-
02	980 N	660	-0-	-320	-0-	660	2	N	-0-			-0-
03	961 N	748	-0-	-213	-0-	748	2	N	-0-			-0-
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2	N	-0-			-0-

LEDBETTER (RANGER)		52829 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.		511345											
HARRELL, C.J.		WELL #: 2		RRCID -> 083577		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3792			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	990 N	908	-0-	-82	-0-	908	3		Y	-0-			9
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		Y	-0-			9
01	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	3		Y	-0-			9
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		Y	-0-			9
03	1023 N	962	-0-	-61	-0-	962	3		Y	-0-			9
04	900 N	869	-0-	-31	-0-	869	3		Y	-0-			9

HARRELL		WELL #: 6		RRCID -> 094666		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3888		PERF. 3701 - 3708			
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			9
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-			9
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3		Y	-0-			9
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		Y	-0-			9
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3		Y	-0-			9
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3		Y	-0-			9

HARRELL		WELL #: 5		RRCID -> 106874		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3701 - 3717			
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			38
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			38
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			38
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			38
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			38
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			38

LEDBETTER (RANGER 3620)		52829 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PARKS, RHONE INC.		641520											
LEDBETTER		WELL #: 1		RRCID -> 103382		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 4257		PERF. 3620 - 3628			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	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			
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	352	2		N	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
*04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964						CNTY: EASTLAND					
BROWN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 115322		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3570 - 3582			
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3		N	-0-			-0-
01	1674 N	1306	-0-	-368	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1184	-0-	-496	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
03	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	1047	3		N	-0-			-0-

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND									
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964														
BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118513	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3560 - 3570						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM						
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						

WEST, R. L. BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	122531	COMPL. DATE	10/15/1986	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3630 - 3640						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						

WINCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	125099	COMPL. DATE	09/01/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3560 - 3570						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	3	N	-0-		-0-						

LEE RAY (CADDO)		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						
11	1260 N	943	-0-	-317	-0-	943	2		N	-0-		-0-						
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-		-0-						
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-		-0-						
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-		-0-						
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-		-0-						
*04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						

RAY, LEE		WELL #:		1R	RRCID ->	284395	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	3294 - 3300						
11	4710 X	1720	-0-	-2990	-0-	1692	2	28 9	N	25		112						
12	3379 X	1909	-0-	-1470	-0-	1857	2	52 9	N	47		159						
01	3379 X	1518	-0-	-1861	-0-	1495	2	23 9	N	21		180						
02	2744 X	1590	-0-	-1154	-0-	1543	2	47 9	N	43	166 1	57						
03	2883 X	1712	-0-	-1171	-0-	1636	2	76 9	N	69		126						
04	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT		126						

LEE RAY (DUFFER LIME) ANDERSON PRODUCTION WARD, E. J.		52900 426 022922		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
M	ALLOW 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
		WELL #: 5		RRCID -> 017919		COMPL. DATE 06/30/1943			TOTAL DEPTH 3665			PERF. 3646 - 3665		
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	91	2	62	9	N	56			82
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	65	2	4	9	N	4			86
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	2	4	9	N	4			90
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	37	2	55	9	N	50			140
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	84	2	24	9	N	22			162
*04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			162
		WELL #: 4		RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985			TOTAL DEPTH 3900			PERF. 3654 - 3666		
WRIGHT, W.B. "A"														
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			70
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			70
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			70
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	41	2			N	-0-			70
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-			70
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			70
		WELL #: 2A		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 3757 - 3774		
BRAKA OPERATING, L.L.C. CHESLEY, J. E.		088563												
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975			TOTAL DEPTH 4056			PERF. N/A		
O'CONNOR, C. L.														
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	2			N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978			TOTAL DEPTH 3850			PERF. N/A		
MCCONNELL-MORELAND														
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 085310		COMPL. DATE 10/27/1979			TOTAL DEPTH 3925			PERF. 3781 - 3834		
CHESLEY, J. E.														
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.// 52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
WINCHELL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 152826		COMPL. DATE 01/02/1995			TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			93
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			93
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			93
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			93
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			93
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
HART ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 142473		COMPL. DATE 06/20/1992			TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820			
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 3		N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
GROVES, W. H.		WELL #: 12		RRCID -> 017916		COMPL. DATE 11/02/1947			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820			
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	589 2		N	-0-			117
12	651 N	618	-0-	-33	-0-	618 2		N	-0-			117
01	651 N	538	-0-	-113	-0-	538 2		N	-0-			117
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			117
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	560 2		N	-0-			117
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	549 2	52 9	N	47	119 1		45

WARD, E. J.		709694		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
WELL #: 7		RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955			TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672					
11	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556 2		N	-0-			-0-
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015 2		N	-0-			-0-
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2		N	-0-			-0-
02	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		N	-0-			-0-
03	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2		N	-0-			-0-
*04	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2		N	-0-			-0-

GROVES, W H		709694		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
WELL #: 6		RRCID -> 083764		COMPL. DATE 07/04/1947			TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934					
11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2435 2	59 9	N	54			177
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2247 2	31 9	N	28	175 1		30
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2073 2	35 9	N	32			62
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1874 2	48 9	N	44			106
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2218 2	14 9	N	13			119
*04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1262 2	179 9	N	163	204 1		78

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
SMITH-EEC #1		WELL #: 1		RRCID -> 087986		COMPL. DATE 03/10/1980			TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694									
WEST, R. L. BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	123048	COMPL. DATE	11/29/1986	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3770 - 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	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SMITH-EEC #2		WELL #:		2	RRCID ->	123705	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3774 - 3782		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	087981	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	3939	PERF. 3716 - 3724		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3888 - 3894		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		52900 435		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726											
WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	105893	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3880 - 3984		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID ->	113129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 3742 - 3762		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LEE RAY (LAKE)		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
ANDERSON PRODUCTION		022922													
MCCLLELLAND, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017891		COMPL. DATE 06/20/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3692 - 3728							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	90 N	77	-0-	-13	-0-		77	2		N	-0-				-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-				-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2		N	-0-				-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-		35	2		N	-0-				-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2		N	-0-				-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2		N	-0-				-0-

HAMILTON, DAN -B-		WELL #: 1B		RRCID -> 073372		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A							
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-				94
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-				94
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2		N	-0-				94
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2		N	-0-				94
03	93 N	87	-0-	-6	-0-		87	2		N	-0-				94
04	90 N	89	-0-	-1	-0-		89	2		N	-0-				94

CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697							
11	360 N	342	-0-	-18	-0-		342	2		N	-0-				26
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	2		N	-0-				26
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	2		N	-0-				26
02	308 N	143	-0-	-165	-0-		143	2		N	-0-				26
03	465 N	341	-0-	-124	-0-		341	2		N	-0-				26
*04	519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	2		N	-0-				26

DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712							
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1580	2		N	-0-				30
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		2026	2		N	-0-				30
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		1735	2		N	-0-				30
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-		938	2		N	-0-				30
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1315	2		N	-0-				30
*04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		2032	2		N	-0-				30

WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682							
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2		N	-0-				43
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2		N	-0-				43
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2		N	-0-				43
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2		N	-0-				43
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2		N	-0-				43
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2		N	-0-				43

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 017883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626					
CHILDERS															
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-				-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2		N	-0-				-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-		27	2		N	-0-				-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-		23	2		N	-0-				-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-				-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-		19	2		N	-0-				-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//	52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675										
GROVE, W. H., ESTATE -A-		WELL #:	1	RRCID -> 017900	COMPL. DATE 03/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726										
KLEINER		WELL #:	1	RRCID -> 122421	COMPL. DATE 11/17/1985	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3454 -	3496				
11		240 N	60	-0-	-180	-0-	60	2	N	-0-			91
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	448	2	N	16	18	9	107
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	510	2	N	8	9	9	115
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			115
03		465 N	463	-0-	-2	-0-	445	2	N	16	18	9	131
04		450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2	N	-0-			131

PETEX			659782										
HOLLAND, K. D.		WELL #:	2	RRCID -> 017889	COMPL. DATE 02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3340 -	3350				
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
01		744 N	616	-0-	-128	-0-	616	2	N	-0-			-0-
02		644 N	578	-0-	-66	-0-	578	2	N	-0-			-0-
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-			-0-
04		600 N	524	-0-	-76	-0-	524	2	N	-0-			-0-

GROVES, W. H.		WELL #:	13	RRCID -> 175141	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3542 -	3616				
11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			100
12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-			100
01		1550 N	1306	-0-	-244	-0-	1306	2	N	-0-			100
02		1400 N	1374	-0-	-26	-0-	1374	2	N	-0-			100
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-			100
*04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-			100

GROVES, W. H.		WELL #:	15	RRCID -> 178564	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF. 3884 -	3895				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

GROVE, W H		WELL #:	14	RRCID -> 208956	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF. 3562 -	3888				
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
*04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
BROWN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	118682	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3444 - 3450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291						CNTY: STEPHENS					
HITTSOSON -B-				WELL #:	2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3364 - 3383			
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	3	1	9	Y	1				118
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1				119
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1				120
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	83	3	10	9	Y	9				129
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	51	3	7	9	Y	6				135
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	53	3	3	9	Y	3				138
LEE RAY (MISS.)				52900 710	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
ANDERSON PRODUCTION				022922											
BROOKS, N.A.				WELL #:	2	RRCID ->	123183	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF. 3740 - 3750			
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291						CNTY: STEPHENS					
HITTSOSON -B-				WELL #:	1	RRCID ->	131911	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3769	PERF. 3704 - 3724			
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-				-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-				-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
LEE RAY (RANGER)				52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922											
WRIGHT, W.B.				WELL #:	1	RRCID ->	117094	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3632 - 3639			
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				67
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				67
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				67
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-				67
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				67
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				67
WRIGHT, W.B.				WELL #:	201	RRCID ->	120288	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3688 - 3704			
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
WRIGHT, W.B.		WELL #:		301	RRCID ->	123184	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3650 - 3664	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2	N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2	N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2	N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-		8	2	N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-		8	2	N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-		6	2	N	-0-			-0-

WARD, E. J.		WELL #:		6	RRCID ->	217392	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3540 - 3556	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-		57	2	N	-0-			25
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-			25
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2	N	-0-			25
02	56 N	27	-0-	-29	-0-		27	2	N	-0-			25
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2	N	-0-			25
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2	N	-0-			25

BUSTAMANTE RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	087603	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3030 - 3938	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	017904	COMPL. DATE	06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3666 - 3680	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-		58	2	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2	N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2	N	-0-			-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2	N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2	N	-0-			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		2	RRCID ->	033315	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3625 - 3635	
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	3	N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	3	N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	3	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	3	N	-0-			-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	3	N	-0-			-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	3	N	-0-			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		WELL #:		3	RRCID ->	017867	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2007 - 2047	
SAFARI RESOURCES, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	017867	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2007 - 2047	
CALLAWAY		WELL #:		3	RRCID ->	017867	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2007 - 2047	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		//CONT.// 52900 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.// 743194										
CALLAWAY		WELL #: 4		RRCID -> 017868		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2042 PERF. 2007 - 2042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	960 N	833	-0-	-127	-0-	833	2	N	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-
03	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 017870		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2069 - 2150				
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY, S. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095		
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-			-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
03	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)		52902 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120338		COMPL. DATE 03/03/1985		TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815				
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE)		53145 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060										
NASH		WELL #: 3		RRCID -> 080556		COMPL. DATE 11/05/1978		TOTAL DEPTH 710 PERF. 671 - 674				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARD (DUFFER)		53275 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
STRIEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 110263		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3995 - 4001				
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2	N	-0-			-0-

LEONARD (DUFFER) //CONT.// 53275 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 FAMBRO CC WELL #: 2 RRCID -> 163660 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	390 N	257	-0-	-133	-0-	257	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021

LETHCOE (CONGL.) 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 AMEN OIL LLC 016944
 DYE, JIMMY "24" WELL #: 1 RRCID -> 241642 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PETEX 659782
 WHITE "29" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221402 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	960 N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					23
12	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					23
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					23
02	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					23
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					23
*04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					23

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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	425	2	55	9	N	50	50	1			69
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					69
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					69
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	363	2			N	-0-					69
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					69
*04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					69

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236882 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3874 - 3912		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	0 N	-0-	-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		
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-			-0-
12	1116 N	8	-0-	-1108	-0-	8 2			N	-0-			-0-
01	806 N	13	-0-	-793	-0-	13 2			N	-0-			-0-
02	448 N	2	-0-	-446	-0-	2 2			N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-			-0-
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2			N	-0-			-0-

HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3867 - 3880		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	14 1		63
12	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2			N	-0-			63
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			63
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			63
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3853 - 3881		
11	1230 N	607	-0-	-623	-0-	607 2			N	-0-			28
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2			N	-0-			28
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2			N	-0-			28
02	560 N	99	-0-	-461	-0-	99 2			N	-0-			28
03	1364 N	354	-0-	-1010	-0-	354 2			N	-0-			28
04	1260 N	99	-0-	-1161	-0-	99 2			N	-0-			28

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3879 - 3891		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3939 - 3944		
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1									
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-			-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2			N	-0-			-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2			N	-0-			-0-
*02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	-0-			-0-
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615								
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID -> 235693	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 4153	PERF. 3940	- 3964	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		44
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		44
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		44
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		44
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		44
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID -> 236962	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 4176	PERF. 3942	- 3980	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2	N	-0-		-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 238040	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 4124	PERF. 3890	- 3908	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 241276	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3934	- 3952	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 241451	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 3952	- 3974	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID -> 242066	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 4102	PERF. 3870	- 3880	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID -> 259812	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3916	- 3924	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		27
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		27
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		27
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		27
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

LIBERTY OAK (BIG SALINE) CROSSBOW RESOURCES, LLC GRISWOLD, G. O.		53505 500 190494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
WELL #:		1		RRCID -> 084202		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	12	-0-	12	21	12	3		N	-0-			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. CALLOWAY, E. A.		239726		WELL #:		1		RRCID -> 084174		COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504	
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	264	2		N	-0-			-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1		RRCID -> 084175		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470			
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
YOUNG		WELL #:		1		RRCID -> 084176		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627			
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	582	2		N	-0-			-0-
12	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2		N	-0-			-0-
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2		N	-0-			-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
*04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
HAMMOND, E R		WELL #:		2		RRCID -> 084177		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HEXAGON OIL AND GAS INC. CALLAWAY		383200		WELL #:		1		RRCID -> 103829		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			15
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			15
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			15
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2		N	-0-			15
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			15
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			15

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 MIZE,R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

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

MIZE,R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

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

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
 MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY WELL #: 10 RRCID -> 087077 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796

11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 146095 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550

11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ERATH					
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889															
I.W YOUNG G V WELL #: 1 RRCID -> 083012 COMPL. DATE 06/19/1979										TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3454	-	3532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		1170 N	1157	-0-	-13	-0-	108 1	1049 2	N	-0-			93		
12		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	128 1	1063 2	N	-0-			93		
01		1209 N	1178	-0-	-31	-0-	121 1	1057 2	N	-0-			93		
02		1092 N	1044	-0-	-48	-0-	113 1	931 2	N	-0-			93		
*03		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	120 1	1081 2	N	-0-			93		
*04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	156 1	988 2	N	-0-			93		

I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979										TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3482	-	3535
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	4 1	40 2	N	-0-			-0-		
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	N	-0-			-0-		
01		62 N	16	-0-	-46	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-		
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694															
QUARLES B WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978										TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578	-	3758
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223															
QUARLES WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981										TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556	-	3568
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978										TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3484	-	3940
11		630 N	570	-0-	-60	-0-	570 3		N	-0-			-0-		
12		620 N	577	-0-	-43	-0-	577 3		N	-0-			-0-		
01		589 N	561	-0-	-28	-0-	561 3		N	-0-			-0-		
02		532 N	500	-0-	-32	-0-	500 3		N	-0-			-0-		
03		589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3		N	-0-			-0-		
*04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-		

LIL AUDREY (COMYN) XTA RESOURCES LLC HEARN-SMITH		53565 500 945943		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #:	2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3388			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEARN-SMITH		53565 500 945943		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #:	1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3379			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTERMAN, L. D.		53565 500 945943		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #:	1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 - 2640			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LILLY BELL (CADD)		53580 075 333935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262 - 3348			
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	1102	3	N	29	29	1	-0-
						32	9							
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	1132	3	N	23			23
						25	9							
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	63	1	1214	3	N	24	24	1	23
						26	9							
02	1092 N	973	-0-	-119	-0-	49	1	924	3	N	-0-	23	1	-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	59	1	1234	3	N	23	23	1	-0-
						25	9							
*04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	3	N	24	24	1	-0-
						26	9							

LILLY BELL (CONGL.)		53580 300 333935		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		WELL #:	7	RRCID ->	175215	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4000 - 4020			
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	11	1	224	3	N	2			2
						2	9							
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	4	4	1	2
						4	9							
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	1	3	1	-0-
						1	9							
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	5	5	1	-0-
						6	9							
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	417	3	N	6	6	1	-0-
						7	9							

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 11 WELL #: 14A RRCID -> 183494 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	N	3	3 1		-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	3 9	100 3	N	3			3
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	5 1	72 3	N	2	2 1		3
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	4 1	81 3	N	-0-	2 1		1
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	1	2 1		-0-
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 9	113 3	N	1	1 1		-0-

COUNTY LINE 12 WELL #: 15 RRCID -> 183566 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 4036

11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14 1	273 3	N	7	7 1		3
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 9	104 3	N	6			9
01	217 N	78	-0-	-139	-0-	5 1	72 3	N	2	6 1		5
02	196 N	113	-0-	-83	-0-	4 1	107 3	N	-0-	5 1		-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	2 9	100 3	N	2	2 1		-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	1	1 1		-0-

COUNTY LINE 22 WELL #: A 26 RRCID -> 184486 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037

11	390 N	338	-0-	-52	-0-	16 1	312 3	N	9	9 1		1
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	10 9	373 3	N	7			8
01	434 N	295	-0-	-139	-0-	18 1	272 3	N	8	7 1		9
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	9 9	250 3	N	-0-	7 1		2
03	403 N	354	-0-	-49	-0-	13 1	332 3	N	5	6 1		1
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	16 1	456 3	N	6	6 1		1

COUNTY LINE 21 WELL #: A 17 RRCID -> 184809 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020

11	150 N	137	-0-	-13	-0-	25 1	127 3	N	3	3 1		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	N	3			3
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	3 9	80 3	N	3	3 1		3
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	4 1	125 3	N	-0-	3 1		-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	3 9	128 3	N	3	3 1		-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	141 3	N	2	2 1		-0-

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 12 WELL #: A 19 RRCID -> 184810 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1	283 3	N	5	5 1		-0-
						6 9						
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	13 1	254 3	N	7			7
						8 9						
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	11 1	205 3	N	5	6 1		6
						6 9						
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	11 1	205 3	N	-0-	6 1		-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	12 1	242 3	N	5	5 1		-0-
						6 9						
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16 1	292 3	N	4	4 1		-0-
						4 9						

COUNTY LINE 11 WELL #: A 20 RRCID -> 184811 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046

11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19 1	363 3	N	8	8 1		2
						9 9						
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18 1	359 3	N	8			10
						9 9						
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	16 1	306 3	N	8	8 1		10
						9 9						
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	18 1	331 3	N	-0-	8 1		2
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	17 1	346 3	N	7	8 1		1
						8 9						
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19 1	343 3	N	6	6 1		1
						7 9						

COUNTY LINE 11 WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	149 3	N	3	3 1		3
						3 9						
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	4			7
						4 9						
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	5 1	92 3	N	3	3 1		7
						3 9						
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	5 1	88 3	N	-0-	3 1		4
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	6 1	119 3	N	2	2 1		4
						2 9						
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	169 3	N	2	2 1		4
						2 9						

COUNTY LINE 22 WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

11	240 N	214	-0-	-26	-0-	10 1	200 3	N	4	4 1		1
						4 9						
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	11 1	215 3	N	5			6
						6 9						
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	12 1	224 3	N	4	4 1		6
						4 9						
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	205 3	N	-0-	4 1		2
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	220 3	N	4	5 1		1
						4 9						
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	12 1	219 3	N	4	4 1		1
						4 9						

LILLY BELL (CONGL.)
GRIFFIN RESOURCES, LLC
COUNTY LINE 11

//CONT.// 53580 300
//CONT.// 333935
WELL #: A 23 RRCID -> 184815

ASSOCIATED CAPACITY

COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	5 1	97 3	N	1	1 1		1
						1 9						
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	N	2			3
						2 9						
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	170 3	N	2	2 1		3
						2 9						
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 3	N	-0-	2 1		1
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	10 1	105 3	N	2	2 1		1
						2 9						
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	4 1	78 3	N	2	2 1		1
						2 9						

COUNTY LINE 11

WELL #: A 24 RRCID -> 184816

COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084

11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	N	2	2 1		-0-
						2 9						
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	2			2
						2 9						
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	N	2	2 1		2
						2 9						
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	-0-	2 1		-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	115 3	N	2	2 1		-0-
						2 9						
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	N	2	2 1		-0-
						2 9						

COUNTY LINE 21

WELL #: A 25 RRCID -> 184817

COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047

11	270 N	208	-0-	-62	-0-	10 1	192 3	N	5	5 1		-0-
						6 9						
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	9 1	182 3	N	2			2
						2 9						
01	279 N	174	-0-	-105	-0-	8 1	162 3	N	4	4 1		2
						4 9						
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	8 1	149 3	N	2	4 1		-0-
						2 9						
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	208 3	N	3	3 1		-0-
						3 9						
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13 1	230 3	N	4	4 1		-0-
						4 9						

COUNTY LINE 22

WELL #: A 27 RRCID -> 184818

COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050

11	120 N	68	-0-	-52	-0-	3 1	63 3	N	2	2 1		-0-
						2 9						
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	4 1	75 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	5 1	106 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	N	2	2 1		-0-
						2 9						

LILLY BELL (CONGL.)
GRIFFIN RESOURCES, LLC
COUNTY LINE 22

//CONT.// 53580 300
//CONT.// 333935
WELL #: A 36

ASSOCIATED RRCID -> 185531

CAPACITY COMPL. DATE 09/07/2001

CNTY: STEPHENS 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
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	4	4 1	-0-
						4	9						
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	6		6
						7	9						
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	7	6 1	7
						8	9						
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	-0-	6 1	1
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	14	1	286	3	N	7	7 1	1
						8	9						
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	N	5	5 1	1
						6	9						

COUNTY LINE 22

WELL #: A 37

ASSOCIATED RRCID -> 185644

CAPACITY COMPL. DATE 09/11/2001

CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073

11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	440	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	15	1	312	3	N	10		10
						11	9						
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	6	1	111	3	N	4	6 1	8
						4	9						
02	364 N	181	-0-	-183	-0-	9	1	172	3	N	-0-	6 1	2
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	N	6	8 1	-0-
						7	9						
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	9	9 1	-0-
						10	9						

COUNTY LINE 11

WELL #: A 33

ASSOCIATED RRCID -> 185645

CAPACITY COMPL. DATE 11/28/2001

CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-		-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	4	1	72	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	4	1	81	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						

COUNTY LINE 21

WELL #: A 40

ASSOCIATED RRCID -> 185886

CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2001

CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036

11	390 N	386	-0-	-4	-0-	19	1	361	3	N	5	5 1	-0-
						6	9						
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	8		8
						9	9						
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	8	8 1	8
						9	9						
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-	7 1	1
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	7	8 1	-0-
						8	9						
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	N	7	7 1	-0-
						8	9						

OIL AND GAS DIVISION

LILLY BELL (CONGL.)
GRIFFIN RESOURCES, LLC
COUNTY LINE 22

//CONT.// 53580 300
//CONT.// 333935
WELL #: A 41

ASSOCIATED RRCID -> 185888

CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2001

CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 N	487	-0-	-143	-0-	24 1	9 9	454 3	N	8	8 1		2
12	558 N	498	-0-	-60	-0-	23 1	11 9	464 3	N	10			12
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26 1	11 9	490 3	N	10	10 1		12
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	21 1		401 3	N	-0-	10 1		2
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	24 1		497 3	N	9	10 1		1
04	510 N	220	-0-	-290	-0-	10 9	11 1	199 3	N	9	9 1		1

COUNTY LINE 11

WELL #: A 29

RRCID -> 186240

COMPL. DATE 08/08/2001

TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032

11	90 N	67	-0-	-23	-0-	3 1	1 9	63 3	N	1	1 1		21
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	65 3	N	1			22
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	72 3	N	1	1 1		22
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1		66 3	N	-0-	1 1		21
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6 1		131 3	N	25	1 1		45
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	28 9	10 1	189 3	N	15	3 1		57

COUNTY LINE 11

WELL #: A 30

RRCID -> 186241

COMPL. DATE 07/26/2001

TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076

11	180 N	116	-0-	-64	-0-	6 1	2 9	108 3	N	2	2 1		1
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	3 9	240 3	N	3			4
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	4 1	6 9	76 3	N	5	2 1		7
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	5 1		100 3	N	-0-	2 1		5
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	10 1		201 3	N	-0-	1 1		4
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	3 9	183 3	N	3	3 1		4

COUNTY LINE 11

WELL #: A 32

RRCID -> 186244

COMPL. DATE 08/21/2001

TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074

11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	3 9	292 3	N	3	3 1		3
12	403 N	232	-0-	-171	-0-	11 1	7 9	214 3	N	6			9
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	8 1	6 9	154 3	N	5	6 1		8
02	280 N	181	-0-	-99	-0-	9 1		172 3	N	-0-	6 1		2
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1	3 9	238 3	N	3	4 1		1
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16 1	4 9	291 3	N	4	4 1		1

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1017 2		N	-0-			40
12	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010 2		N	-0-			40
01	961 N	871	-0-	-90	-0-	871 2		N	-0-			40
02	952 N	910	-0-	-42	-0-	910 2		N	-0-			40
03	1023 N	842	-0-	-181	-0-	842 2		N	-0-			40
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			40

VAN OPERATING, LTD. 881442
 DELAFOSSE "28" WELL #: RRCID -> 194335 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 4130

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72 7		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2017

LILLY BELL (STRAWN) 53580 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 47 RRCID -> 196680 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2315 - 2323

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

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

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

WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

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

LINDLEY-CANYON 53692 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
 CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
 LINDLEY, HARDIE WELL #: 1 RRCID -> 119326 COMPL. DATE 05/00/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3883 - 4315

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

LINK (CADD)		53730 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262										
LINK		WELL #: 2		RRCID -> 085730		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3190 - 3375				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER)		53731 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DELANEY OIL AND GAS COMPANY		210850										
HEIRS, COOK		WELL #: 1		RRCID -> 140102		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2008												

LINK RANCH (STRAWN)		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				
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-			-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	227	3	N	-0-			-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3	N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-			-0-

LIPAN (BIG SALINE)		53826 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
ROSEBEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 114914		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 BIG STAR EXPLORATION 070442
 ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	34 3		N	-0-			-0-
*03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
*04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

11		750 N	742	-0-	-8	-0-	742 3		N	-0-			-0-
12		837 N	746	-0-	-91	-0-	746 3		N	-0-			-0-
01		806 N	743	-0-	-63	-0-	743 3		N	-0-			-0-
02		700 N	625	-0-	-75	-0-	625 3		N	-0-			-0-
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			-0-
04		720 N	699	-0-	-21	-0-	699 3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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

9K INVESTMENTS LLC 988752
 KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			19
12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			19
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			19
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			19
*03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			19
*04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			19

WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN)		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD						
JERICHO ENERGY, INC		432097												
DOSTER BRUCE				WELL #: 1		RRCID -> 057807		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	5	1	100	2	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-

GUERRY GRADY				WELL #: 2		RRCID -> 058173		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 4093		PERF. N/A		
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	7	1	159	2	N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
*04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	6	1	133	2	N	-0-			-0-

CLAPP, ETHEL				WELL #: 2		RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 2714 - 2732		
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	6	1	122	2	N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	6	1	137	2	N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	6	1	123	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	6	1	124	2	N	-0-			-0-
*04	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	6	1	131	2	N	-0-			-0-

GUERRY, GRADY				WELL #: 6		RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2601 - 2686		
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
*04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983		WELL #: 1E		RRCID -> 070510		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 5140		PERF. N/A		
HALBERT														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD				
MOAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983							
HOOPER		WELL #:		3E	RRCID ->	070826	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
ALDENHOVEN		WELL #:		1	RRCID ->	075169	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	5151	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SUN-KEY OIL CO., INC.				829320							
HALBERT		WELL #:		2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
ALDENHOVEN		WELL #:		2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4556 - 4824
11	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
12	217 N	192	-0-	-25	B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
01	217 N	42	-0-	-175	B	-0-	42 3	N	-0-		-0-
02	224 N	15	-0-	-209	B	-0-	15 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	76	-0-	-110	B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
*04	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 3	N	-0-		-0-

STEWART-HOOD				1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 1698 - 1708
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD				
WYOMING DIAMOND A LLC				945735										
ALDENHOVEN		WELL #:		2		RRCID -> 058745		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 5925		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	120	-0-	-60 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
*04	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:		2		RRCID -> 071136		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 5189		PERF. N/A		
11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-			-0-
12	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-			-0-
02	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-			-0-
04	420 N	351	-0-	-69 B	-0-	351	3			N	-0-			-0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:		4		RRCID -> 071137		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5195		PERF. 224 - 342		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULKNER, K. H.		WELL #:		1		RRCID -> 071330		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH 4207		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #:		1		RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LITE (STRAWN)				53927 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
BARNETT		WELL #:		1		RRCID -> 118204		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 1827 - 1831		
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655								
BARNETT		WELL #:		2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	1810 - 1829	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-		-0-
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2		N	-0-		-0-
04	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	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2		N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2		N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2		N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-		-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-

VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845 PERF.	1674 - 1695	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-		-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-		-0-
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT		-0-

CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520 PERF.	1825 - 1841	
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 2		N	-0-		-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296 2		N	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292 2		N	-0-		-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 2		N	-0-		-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 2		N	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-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	
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		1059 2		N	-0-		-0-
12	992 N	659	-0-	-333	-0-		659 2		N	-0-		-0-
01	992 N	670	-0-	-322	-0-		670 2		N	-0-		-0-
02	896 N	525	-0-	-371	-0-		525 2		N	-0-		-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-		756 2		N	-0-		-0-
*04	856 N	856	-0-	-0-	-0-		856 2		N	-0-		-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500 PERF.	2228 - 2232	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105

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					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-				-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 2		RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1726 - 1742					
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-				-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 3		RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306		PERF. 2809 - 2836					
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-				-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 4		RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2020 - 2032					
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-				-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 5		RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2139 - 2149					
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-

GRAMMER		WELL #: 2		RRCID -> 286483		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2870 - 2936					
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-				-0-

GRAMMER		WELL #: 4		RRCID -> 286484		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2826 - 2918					
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-				-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
GRAMMER		WELL #:		6	RRCID -> 286485	COMPL. DATE 10/25/1975	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2795	- 2899		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-

GRAMMER		WELL #:		3	RRCID -> 286486	COMPL. DATE 09/07/1975	TOTAL DEPTH 3355	PERF. 2826	- 2915		
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-

GRAMMER		WELL #:		1A	RRCID -> 286487	COMPL. DATE 09/01/1975	TOTAL DEPTH 2972	PERF. 2832	- 2848		
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-

GRAMMER		WELL #:		7	RRCID -> 286488	COMPL. DATE 01/03/1976	TOTAL DEPTH 4093	PERF. 2850	- 2930		
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS)		54026 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN					
ARBEN OIL, INC.		028802									
GRIFFIS, T. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 091233	COMPL. DATE 11/19/1980	TOTAL DEPTH 2298	PERF. 2188	- 2192		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIFFIS, T.		WELL #:		4	RRCID -> 125943	COMPL. DATE 07/19/1982	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2178	- 2184		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LITTLE SANDY (RANGER SAND)
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.
RUSH, R. L. (A)

54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
105675
WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKER (DUFFER)
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.
GLENN

54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
806190
WELL #: 1 RRCID -> 123108 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060

11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-

RENFRO

WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-

RENFRO

WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			51
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			51
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	59 3	4 9	N	4			55
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	N	1			56
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	74 3	3 9	N	3			59
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			59

LOKEY (ATOKA 1250)
ROLLO RESOURCES, LLC
HARRISON

54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
726791
WELL #: 6 RRCID -> 135860 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412

11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON

WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) G & F OIL, INC. CARTER		54580 200 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	2	RRCID ->	166172	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	3702	PERF.	3628 - 3702			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER		WELL #:	3	RRCID ->	167858	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3704 - 3718			
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER 1A		WELL #:	1	RRCID ->	168410	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3834 - 3926			
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			15
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			15
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			15
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1		N	-0-			15
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			15
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			15

CARTER		WELL #:	4	RRCID ->	169904	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4100 - 4106			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCHAMBERS		WELL #:	1	RRCID ->	201678	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	4094 - 4109			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

MCCHAMBERS		WELL #:	2	RRCID ->	201915	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3982 - 3988			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)				54580 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
MCDONALD, BEULAH, -B-				WELL #:	1	RRCID ->	017931	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3973 - 4118	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	196	-0-	196	B	196	196	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				196									
03	14B2 EXT	877	-0-	877	B	1073	877	3	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	1035	-0-	1035	B	2108	1035	3	N	-0-		-0-	

MCDONALD, BEULAH				WELL #:	1	RRCID ->	017943	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	4239	PERF. 3532 - 3537	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	60	-0-	60	B	60	60	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				60									
03	14B2 EXT	262	-0-	262	B	322	262	3	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	317	-0-	317	B	639	317	3	N	-0-		-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
DEWITT				WELL #:	1A	RRCID ->	017939	COMPL. DATE	01/14/1961	TOTAL DEPTH	4377	PERF. 4044 - 4069	
11	435 N	518	-0-	83	B	1000	518	3	N	-0-		-0-	
12	1397 N	397	-0-	-1000	B	-0-	397	3	N	-0-		-0-	
01	186 N	88	-0-	-98	B	-0-	88	3	N	-0-		-0-	
02	252 N	136	-0-	-116	B	-0-	136	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	279 N	204	-0-	-75	B	-0-	204	3	N	-0-		-0-	
*04	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-		-0-	

SMITH-DEWITT				WELL #:	1 U	RRCID ->	053239	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

CHASTAIN, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	055017	COMPL. DATE	03/09/1973	TOTAL DEPTH	4013	PERF. N/A	
11	450 N	-0-	-0-	-450	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	496 N	234	-0-	-262	B	-0-	234	3	N	-0-		-0-	
01	496 N	47	-0-	-449	B	-0-	47	3	N	-0-		-0-	
02	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-		-0-	

LONE CAMP (MARBLE FALLS)				54580 599	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
MITCHELL C SW				WELL #:	1	RRCID ->	204789	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	4537	PERF. 4461 - 4516	
11	81 N	81	-0-	-0-		-0-	81	3	N	-0-		-0-	
12	82 N	82	-0-	-0-		-0-	82	3	N	-0-		-0-	
01	77 N	77	-0-	-0-		-0-	77	3	N	-0-		-0-	
02	64 N	64	-0-	-0-		-0-	64	3	N	-0-		-0-	
03	84 N	84	-0-	-0-		-0-	84	3	N	-0-		-0-	
*04	80 N	80	-0-	-0-		-0-	80	3	N	-0-		-0-	

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
NAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF.	4508 - 4517	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1105 3	9 9	N	8			131
12		620 N	392	-0-	-228	-0-	390 3	2 9	N	2			133
01		620 N	384	-0-	-236	-0-	380 3	4 9	N	4			137
02		560 N	341	-0-	-219	-0-	334 3	7 9	N	6			143
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	365 3	4 9	N	4			147
04		360 N	343	-0-	-17	-0-	337 3	6 9	N	5			152

MITCHELL, C. -18-		WELL #:		1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	4096 - 4114	
11		720 N	674	-0-	-46	-0-	674 3		N	-0-			-0-
12		713 N	683	-0-	-30	-0-	683 3		N	-0-			-0-
01		682 N	639	-0-	-43	-0-	639 3		N	-0-			-0-
02		616 N	536	-0-	-80	-0-	536 3		N	-0-			-0-
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			-0-
*04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4270 - 4276	
WHARTON 2-21		WELL #:		2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4270 - 4276	
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			14
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			14
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			14
*02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			14
*03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			14
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF.	4068 - 4072	
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-			52
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-			52
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			52
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			52
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			52
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4207 - 4293	
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			4
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			4
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			4
*02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			4
*03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			4
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

LONE CAMP (STRAWN)		WELL #:		1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	2294 - 2420	
RHYNE, J.V.		WELL #:		1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	2294 - 2420	
BIRDWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	2294 - 2420	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (600)		54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
SWG PIPELINE, L.L.C.		833332													
MARSDEN		WELL #: 1		RRCID -> 095784		COMPL. DATE 06/24/1968		TOTAL DEPTH 652		PERF. 566 - 575					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG, C.B.		WELL #: 14		RRCID -> 095786		COMPL. DATE 12/22/1970		TOTAL DEPTH 565		PERF. 512 - 528					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG, C.B.		WELL #: 9		RRCID -> 095787		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 560		PERF. 507 - 524					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 095788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 590		PERF. 520 - 540					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG, C.B.		WELL #: 7		RRCID -> 095789		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 560		PERF. 505 - 512					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG, C.B.		WELL #: 2		RRCID -> 095790		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 522 - 528					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG, C.B.		WELL #: 16		RRCID -> 121056		COMPL. DATE 07/28/1971		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 520 - 544					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332									
LONG, C. B.-C-		WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525 - 548	
M	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LONG, C. B.-B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 - 540	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LONG, C. B.-A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 - 545	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		54583 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
BLACK BANDANA LLC		072506											
CARTER 7-40		WELL #:		1	RRCID ->	168423	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	4095	PERF.	3888 - 3894	
11	1470	N	861	-0-	-609	-0-	861	3	Y	-0-		60	
12	1364	N	407	-0-	-957	-0-	407	3	Y	-0-		60	
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		60	
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-		60	
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	Y	-0-		60	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		60	

CITORI CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3865 - 3871	
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-		22	
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3	N	-0-		22	
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-		22	
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		22	
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-		22	
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		22	

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
101 RANCH		1702											
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4480 - 4488	
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-	
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-	
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-	
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-	
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARTER "23"				WELL #: 1	RRCID -> 148783	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH 4171	PERF. 3678	- 3713			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
L.J. RESOURCES, LLC				479988								
WATSON, ROSS F.				WELL #: 1	RRCID -> 041916	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH 4332	PERF. N/A				
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			14
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			14
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			14
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3		N	-0-			14
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			14
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-			14
WATSON, GLENN				WELL #: 1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH 4237	PERF. N/A				
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	110	-0-	110	110	110 3		N	-0-			-0-
02	189	79	-0-	-110	-0-	79 3		N	-0-			-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
WATSON, ROSS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 057442	COMPL. DATE 11/13/1973	TOTAL DEPTH 4082	PERF. N/A				
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			18
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			18
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			18
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			18
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			18
04	120 N	64	-0-	-56	-0-	64 3		N	-0-			18

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988						
WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID -> 070043	COMPL. DATE 12/12/1976	TOTAL DEPTH 4050	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
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		43
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		43
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		43
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87 3	N	-0-		43
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		43
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 3	N	-0-		43

WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID -> 070044	COMPL. DATE 11/16/1976	TOTAL DEPTH 4200	PERF. N/A		
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3	N	-0-		-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		54647 080		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID -> 189438	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3864 - 3924		
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		78
12	186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2	N	-0-		78
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		78
02	168 N	24	-0-	-144	-0-	24 2	N	-0-		78
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		78
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		78

COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 189442	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 3955	PERF. 3854 - 3880		
11	660 N	427	-0-	-233	-0-	427 2	N	-0-		-0-
12	589 N	424	-0-	-165	-0-	424 2	N	-0-		-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
04	510 N	227	-0-	-283	-0-	227 2	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID -> 189462	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3746 - 3790		
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2	N	-0-		79
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		79
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		79
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89 2	N	-0-		79
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		79
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		79

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID -> 194163	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 4243	PERF. 3910 - 3993		
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 2	N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			58
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			58
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			58
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-			58
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			58
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			58

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200326		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898				
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2	N	-0-			-0-
12	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2	N	-0-			-0-
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 203517		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990				
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	2	Y	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-			-0-
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209993		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960				
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211954		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944				
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
12	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	2	N	-0-			-0-
01	527 N	75	-0-	-452	-0-	75	2	N	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 221261		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950				
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2	N	-0-			-0-
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2	N	-0-			-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
02	504 N	216	-0-	-288	-0-	216	2	N	-0-			-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2	N	-0-			-0-
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2	N	-0-			-0-

JACKSON "89"		WELL #: 2		RRCID -> 227575		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052				
11	750 N	736	-0-	-14	-0-	736	2	N	-0-			-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-
04	810 N	730	-0-	-80	-0-	730	2	N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
COPELAND RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 228581 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	30	-0-	30		66		30 2		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	32	-0-	32		98		32 2		N	-0-			-0-
01		134 X	36	-0-	-98		-98		36 2		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-		-0-		32 2		N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1		-0-		30 2		N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5		-0-		25 2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 234328 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3850 - 3900															
11		45 N	45	-0-	-0-		-0-		45 2		N	-0-			-0-
12		45 N	45	-0-	-0-		-0-		45 2		N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-		-0-		45 2		N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-		-0-		45 2		N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-		-0-		50 2		N	-0-			-0-
*04		51 N	51	-0-	-0-		-0-		51 2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 21 RRCID -> 237008 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970															
11		660 N	587	-0-	-73		-0-		587 2		N	-0-			-0-
12		651 N	604	-0-	-47		-0-		604 2		N	-0-			-0-
01		636 N	636	-0-	-0-		-0-		636 2		N	-0-			-0-
02		598 N	598	-0-	-0-		-0-		598 2		N	-0-			-0-
03		611 N	611	-0-	-0-		-0-		611 2		N	-0-			-0-
04		630 N	497	-0-	-133		-0-		497 2		N	-0-			-0-

COPELAND ET AL WELL #: 22 RRCID -> 241273 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 3650															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 23 RRCID -> 241456 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580															
11		4700 X	4700	-0-	-0-		-0-		4700 2		N	-0-			-0-
12		5021 X	5021	-0-	-0-		-0-		5021 2		N	-0-			-0-
01		4619 X	4372	-0-	-247		-0-		4372 2		N	-0-			-0-
02		4172 X	3943	-0-	-229		-0-		3943 2		N	-0-			-0-
03		5169 X	5169	-0-	-0-		-0-		5169 2		N	-0-			-0-
*04		4522 X	4522	-0-	-0-		-0-		4522 2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 24 RRCID -> 248507 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520															
11		842 N	842	-0-	-0-		-0-		842 2		N	-0-			-0-
12		738 N	738	-0-	-0-		-0-		738 2		N	-0-			-0-
01		984 N	984	-0-	-0-		-0-		984 2		N	-0-			-0-
02		990 N	990	-0-	-0-		-0-		990 2		N	-0-			-0-
03		390 N	390	-0-	-0-		-0-		390 2		N	-0-			-0-
*04		883 N	883	-0-	-0-		-0-		883 2		N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906															
11		563 N	563	-0-	-0-		-0-		561 2	2 9	Y	2			48
12		585 N	585	-0-	-0-		-0-		575 2	10 9	Y	9			57
01		581 N	581	-0-	-0-		-0-		574 2	7 9	Y	6			63
02		527 N	527	-0-	-0-		-0-		520 2	7 9	Y	6			69
03		544 N	544	-0-	-0-		-0-		544 2		Y	-0-			69
*04		559 N	559	-0-	-0-		-0-		545 2	14 9	Y	13			82

 LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994

11		360 N	268	-0-	-92	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01		341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04		300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980

11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					5
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1					6
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1					7
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1					8
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					8
*04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					9

 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

11		870 N	671	-0-	-199	-0-	37	1	634	3	N	-0-					-0-
12		806 N	759	-0-	-47	-0-	42	1	717	3	N	-0-					-0-
01		713 N	695	-0-	-18	-0-	65	1	630	3	N	-0-					-0-
02		616 N	493	-0-	-123	-0-	70	1	423	3	N	-0-					-0-
03		744 N	741	-0-	-3	-0-	102	1	639	3	N	-0-					-0-
*04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	110	1	640	3	N	-0-					-0-

 STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

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

 DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312

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

OIL AND GAS DIVISION

LONG RANCH (BEND CONGL.)		54713 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932									
HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 133589		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	5	-0-	5	10	5	3	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-

LONG, LOLITA		WELL #: 5		RRCID -> 134041		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINKSON		WELL #: 7		RRCID -> 147901		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3702 - 3715			
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	122	-0-	122	122	122	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	113	-0-	113	235	113	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	70	-0-	70	305	70	3	Y	-0-		-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC		638494		RRCID -> 126943		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3202 - 3212			
GARY STALLINGS ET AL		WELL #: 1									
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	145	-0-	145	145	145	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	137	-0-	137	282	137	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	91	-0-	91	373	91	3	Y	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 115505		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3092 - 3425			
LONG RANCH		WELL #: 2									
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	19	1	266	3	N	-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	18	1	272	3	N	-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	19	1	275	3	N	-0-
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	15	1	234	3	N	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	-0-
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 117624		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205			
11	750 N	648	-0-	-102	-0-	67	1	581	3	N	-0-
12	806 N	724	-0-	-82	-0-	70	1	654	3	N	-0-
01	806 N	725	-0-	-81	-0-	73	1	652	3	N	-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	595	3	N	-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	71	1	674	3	N	-0-
*04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	686	3	N	-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID -> 119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3267 - 3304	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3062 - 3248	
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-	-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	13	1	203	3	N	-0-	-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	15	1	230	3	N	-0-	-0-
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190	
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	47	1	292	3	N	-0-	-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	45	1	277	3	N	-0-	-0-
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	44	1	235	3	N	-0-	-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	38	1	219	3	N	-0-	-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	42	1	226	3	N	-0-	-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	45	1	232	3	N	-0-	-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID -> 120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277	
11	1050 N	956	-0-	-94	-0-	88	1	868	3	Y	-0-	-0-
12	1116 N	725	-0-	-391	-0-	70	1	655	3	Y	-0-	-0-
01	1178 N	897	-0-	-281	-0-	84	1	813	3	Y	-0-	-0-
02	896 N	746	-0-	-150	-0-	69	1	677	3	Y	-0-	-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	86	1	897	3	Y	-0-	-0-
*04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	99	1	919	3	Y	-0-	-0-

LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	8	1	44	3	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID -> 131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	Y	-0-	-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	24	1	345	3	Y	-0-	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	Y	-0-	-0-
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	23	1	348	3	Y	-0-	-0-
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	3	Y	-0-	-0-

LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-	-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	3	N	-0-	-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	10	1	151	3	N	-0-	-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	N	-0-	-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	3	N	-0-	-0-

LOYCE (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. TINDALL		55322 500 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #:		7		RRCID -> 126147		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 1631		PERF. 1587 - 1602			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH		55486 300 387991		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		2		RRCID -> 201659		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 4310 - 4314			
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		Y	-0-			45
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-			45
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			45
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		Y	-0-			45
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			45
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			45

LONG TRUSTS, THE GOREE -SKB		507585		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 078889		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4184 - 4192			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB		507585		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		5		RRCID -> 083531		COMPL. DATE 06/04/1978		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4205 - 4237			
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			66
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			66
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			66
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			66
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			66
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB		507585		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		8A		RRCID -> 083532		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 4745		PERF. 4188 - 4242			
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		Y	-0-			91
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		Y	-0-			91
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		Y	-0-			91
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		Y	-0-			91
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		Y	-0-			91
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			91

LUCKY LANE (STRAWN) S.B. STREET OPERATING, INC. WHITTENBURG 'J'		55486 500 740251		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		2		RRCID -> 279895		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 3688 - 3732			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
LUKER (BRENEKE)		55634 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
ANDERSON, FELIX		021816		WELL #: 1		RRCID -> 099908		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 1206		PERF. 1121 - 1124
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND)		55768 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		703609		WELL #: 1		RRCID -> 153379		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 4472		PERF. 4243 - 4248
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC.		924647		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
SNYDER "117"		703609		WELL #: 2		RRCID -> 221685		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4196 - 4218
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUSBY (MARBLE FALLS LIME)		55810 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH				
G & F OIL, INC.		292000		WELL #: 1		RRCID -> 124151		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 3657		PERF. 3580 - 3583
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROGERS "B"		55995 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 2		RRCID -> 090131		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 4219		PERF. 3924 - 3930
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M. A. (MILLSAP LAKE SD.)														
J-TEC OPERATING, LLC														
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT														
WELL #: 1A RRCID -> 144925 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1673 - 1718														

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

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

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698														

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

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO														
WELL #: 2 RRCID -> 145285 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 1758														

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

M. E. S. (ELLENBERGER)														
STOVALL OPERATING CO.														
SINGLETON, JOE														
WELL #: 5 RRCID -> 259003 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842														

11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	N	2			180
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2			182
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1			183
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1			184
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	N	2	2	8	184
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1			185

M. G. C. (BEND)														
PROBE EXPLORATION COMPANY														
PARKS														
WELL #: 1 RRCID -> 237211 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3740 - 3744														

11	420 N	317	-0-	-103	-0-	315	3	2	9	N	2			74
12	341 N	14	-0-	-327	-0-	13	3	1	9	N	1			75
01	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-			75
02	308 N	58	-0-	-250	-0-	58	3			N	-0-			75
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			75
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			75

QUEST EMG, INC.														
HATCHETT RANCH														
WELL #: R 1 RRCID -> 106873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076														

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

M. G. C. (BEND)		//CONT.//		56166 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN							
QUEST EMG, INC.		//CONT.//		684615											
HATCHETT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	109043	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3887 - 3904				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313						N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	245550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3808 - 3814				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355						N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	245555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3786 - 3791				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		56230 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN								
LEVISAY OPERATING CO.		498735													
REID, GRADY		WELL #:		1	RRCID ->	038038	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2330 - 2340				
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2					N	-0-			28
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2					N	-0-			28
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2					N	-0-			28
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2					N	-0-			28
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2					N	-0-			28
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2					N	-0-			28

REID, GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	046230	COMPL. DATE	04/15/1969	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2280 - 2290				
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2					N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2					N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2					N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2					N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2					N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2					N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #:		1A	RRCID ->	099120	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2289 - 2294				
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2					N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2					N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2					N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2					N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2					N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2					N	-0-			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735								
REID, M. J.		WELL #:		1C	RRCID ->	102898	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2300 - 2308	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-

REID, M.J.		WELL #:		1D	RRCID ->	120241	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2297 - 2314	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
04	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	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		13
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		13
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		13
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		13
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		13
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		13

M J R (MARBLE FALLS)		56316 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
TEJAS JACK SALES, INC.		841296										
FITZGERALD		WELL #:		4	RRCID ->	131265	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	950	PERF. 900 - 920	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2021 - PLUGGED 11.10.21												

FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID ->	131605	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	1038	PERF. 900 - 1038	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2021 - PLUGGED 11.12.21												

FITZGERALD		WELL #:		5	RRCID ->	131988	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	986	PERF. 868 - 986	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2021 - PLUGGED 11.9.21												

MCNABB		WELL #:		1	RRCID ->	135878	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	1095	PERF. 1050 - 1090	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2021 - WELL PLUGGED 12/3/2021												

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

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

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS) 56475 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 TEJAS JACK SALES, INC. 841296
 NEWSOM, MACK WELL #: 3 RRCID -> 123883 COMPL. DATE 03/25/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021												

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 124730 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021 - WELL PLUGGED 12/2/2021												

MAGERS (CONGL. UPPER) 56663 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MAGERS WELL #: 1 RRCID -> 165723 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781

11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	63	1	157	3	Y		15
12	124 N	7	-0-	-117	-0-	3	1	4	3	Y		15
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y		15
02	DLQ G-10	139	-0-	139	139	38	1	101	3	Y		15
03	DLQ G-10	218	-0-	218	357	69	1	149	3	Y		15
*04	602 N	245	-0-	-357	-0-	100	1	145	3	Y		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

11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-	-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-	138
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-	138
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	138
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-	138
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	138
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CAREY, C. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153807		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MALES (STRAWN)		56922 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
ADAMS-CRAVER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 074904		COMPL. DATE 12/23/1977		TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A				
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	33 1	191 2	N	-0-	-0-		
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	N	-0-	-0-		
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	15 1	203 2	N	-0-	-0-		
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	-0-		
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	35 1	158 2	N	-0-	-0-		
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	19 1	171 2	N	-0-	-0-		
MALES (4300)		56922 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN		630579										
NANCE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 162069		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249				
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-	-0-		
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-	-0-		
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-	-0-		
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-	-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
RKW OPERATING LLC		714311										
LANE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 165492		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369				
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-	-0-		
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	-0-		
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	-0-		
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92 2		N	-0-	-0-		
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
MCKEON, J.H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078187		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4278 - 4342				
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	23 1	137 2	N	-0-	-0-		
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5 1	147 2	N	-0-	-0-		
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	145 2	N	-0-	-0-		
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	-0-		
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	25 1	110 2	N	-0-	-0-		
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16 1	143 2	N	-0-	-0-		

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930											
KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 T		RRCID -> 084183		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3817 - 3837			
M	O	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
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			1
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			1
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			1
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			1
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			1
*04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-			1

LONG-JONES		WELL #:		2		RRCID -> 086168		COMPL. DATE 12/30/1979		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4200 - 4253			
11	480	N	341	-0-	-139	-0-	50	1	291	2	N	-0-			-0-
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	14	1	370	2	N	-0-			-0-
01	434	N	360	-0-	-74	-0-	24	1	336	2	N	-0-			-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	71	1	312	2	N	-0-			-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	2	N	-0-			-0-

MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 C		RRCID -> 086611		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523		PERF. 4284 - 4348			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER, RONNIE		WELL #:		1		RRCID -> 154586		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4191 - 4208			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALES (4650)		//CONT.//		56922 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930											
BAILEY HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 077949		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 4644 - 4658			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 084930		COMPL. DATE 05/27/1979		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4625 - 4631			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MALES (4650) //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 KIDWELL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	2	N	-0-			-0-
12		217 N	206	-0-	-11	B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
01		217 N	194	-0-	-23	B	-0-	194	2	N	-0-			-0-
02		196 N	183	-0-	-13	B	-0-	1	1	N	-0-	182	2	-0-
03		217 N	198	-0-	-19	B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
*04		192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-			-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

11		312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	46	1	N	-0-			83
12		304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	11	1	N	-0-			83
01		284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	19	1	N	-0-			83
02		252 N	41	-0-	-211	B	-0-	41	2	N	-0-			83
03		339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	62	1	N	-0-	277	2	83
*04		334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	34	1	N	-0-	300	2	83

MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206

11		764 N	764	-0-	-0-		-0-	71	1	N	-0-			128
12		774 N	774	-0-	-0-		-0-	83	1	N	-0-			128
01		756 N	756	-0-	-0-		-0-	78	1	N	-0-			128
02		698 N	698	-0-	-0-		-0-	75	1	N	-0-			128
*03		770 N	770	-0-	-0-		-0-	77	1	N	-0-			128
04		720 N	672	-0-	-48		-0-	92	1	N	-0-			128

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			47

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
OXXN				630579										
SHARPE				WELL #:	1	RRCID ->	073114	COMPL. DATE	04/10/1988	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4315 -	5058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			-0-
*02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC				714311				CNTY: PARKER						
TABOR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	126030	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	4304 -	4345
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	113	-0-	113	113	113 2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	99	-0-	99	212	99 2			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	141	-0-	141	353	141 2			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	353				N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: PARKER						
LONG - JONES				WELL #:	1	RRCID ->	071584	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	N/A	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIDDLETON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	081353	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	4813 -	4826
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	9 1	55 2		N	-0-			29
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			29
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			29
02		56 N	11	-0-	-45	-0-	11 2			N	-0-			29
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2		N	-0-			29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

CRAVER, R. M.				WELL #:	1	RRCID ->	102897	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4954 -	5011
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

MALLORY (STRAWN)				56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
STUART, J. N. "B"				WELL #:	31	RRCID ->	256839	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	1070 -	1086
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2			N	-0-			-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2			N	-0-			-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-			-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2			N	-0-			-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2			N	-0-			-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2			N	-0-			-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
STUART, J. N. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	291553	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	1026 - 1038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 W	76	-0-	76	157	76 2	N	-0-			-0-
12		0 W	83	-0-	83	240	83 2	N	-0-			-0-
01		0 W	79	-0-	79	319	79 2	N	-0-			-0-
02		389 N	70	-0-	-319	-0-	70 2	N	-0-			-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-			-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555				CNTY: PALO PINTO				
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	175199	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	1942	PERF.	1500 - 1516
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS				818896				CNTY: PALO PINTO				
MALLORY, O. L.		WELL #:		2	RRCID ->	100890	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	1674	PERF.	1082 - 1090
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965				CNTY: PALO PINTO				
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	200436	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1571	PERF.	1354 - 1384
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MANGUM, NORTH (3200)				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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SA4 (STRICKLAND)								CNTY: EASTLAND				
		WELL #:		1	RRCID ->	141977	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3984	PERF.	3284 - 3313
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
CDJ OIL CO.		//CONT.// 140598											
SA 2 (TROXELL)		WELL #: 1		RRCID -> 141984		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6		

SA3 (COLQUITT)		WELL #: 1		RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

STANSELL-HARRELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5	23		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23		

EVEREST NETWORK LLC		252052		ZIEHR, HENRY ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253	
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-		1		
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		1		
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		1		
02	56 #	30	-0-	-26	-0-	30	3	N	-0-		1		
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		1		
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-		1		

J & TG, LLC		427427		WEATHERS		WELL #: 1		RRCID -> 113512		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311	
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		43		
12	14 R	14	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	2		45		
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	2		47		
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			Y	2		49		
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	2		51		
04	30 # NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		51		

JP OIL & GAS, LLC		448017		KERR		WELL #: 4		RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 3208	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 JP OIL & GAS, LLC //CONT.// 448017
 WAYNICK, WEST WELL #: 1 RRCID -> 137339 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3229 - 3240

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

WAYNICK, WEST WELL #: 2 RRCID -> 137340 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3214 - 3230

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

BROWN, FRED WELL #: 2 RRCID -> 142126 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3184 - 3224

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

BROWN, FRED WELL #: 3 RRCID -> 142129 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3207 - 3218

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

KERR WELL #: 6 RRCID -> 154646 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3211 - 3288

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

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
 CLABORNE WELL #: 1 RRCID -> 218891 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3364 - 3378

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS) 57100 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 089284 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3063 - 3080

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

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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			97
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			102
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			104

CDJ OIL CO. 140598
 HARLOW, LOUISE "D" WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118

HARLOW, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290

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

MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150

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

STOVALL, HOWARD 824340
 AUTRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101

11	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-			-0-
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-			-0-
01	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
 DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			4
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			4
01	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			4
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			4
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			4
*04	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			4

AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

11	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			-0-

AUTRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235

11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-

AUTRY "H" WELL #: 1 RRCID -> 131765 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 3829 PERF. 3347 - 3352

11	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			82
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			82
01	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			82
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			82
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			82
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			82

AUTRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209

11	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-			63
12	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-			63
01	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-			63
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			63
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			63
04	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			63

AUTRY "D" WELL #: 1 RRCID -> 131767 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3134 - 3147

11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-

AUTRY WELL #: 1 RRCID -> 131768 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3096 - 3105

11	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

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	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
11	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-				73
12	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-				73
01	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-				73
02	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-				73
03	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-				73
04	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				73

AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266			
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
02	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
03	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
04	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-				-0-

AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160			
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-				-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-				-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-				-0-

MANGUM, WEST (3450)		57103 600		ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
CDJ OIL CO.		140598													
HARLOW, LOUISE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	131759	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3443 - 3471			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HONEA, AVA		WELL #:		1	RRCID ->	141398	COMPL. DATE	07/31/1978	TOTAL DEPTH	3808	PERF.	3440 - 3445			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MANNING-OCONNOR (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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164

MANNING-OCONNOR (CADD)		//CONT.//	57186 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
PETEX			659782						
MCCONNELL		WELL #:	2	RRCID -> 120877	COMPL. DATE 03/27/1986	TOTAL DEPTH	4319	PERF. 3312 - 3318	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
BROOKS		WELL #:	2	RRCID -> 242252	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH	4216	PERF. 3292 - 3300	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012									

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC			448761	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ALEXANDER		WELL #:	1 L	RRCID -> 115661	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH	4779	PERF. 4076 - 4112	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEXGAS, INC.			500222	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE LEASE		WELL #:	4	RRCID -> 282982	COMPL. DATE 05/13/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4412 - 4454	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BOWDEN-BANE		WELL #:	1	RRCID -> 282983	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH	4895	PERF. 4580 - 4620	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MARGIE (CONGL) AMEN OIL LLC MONTGOMERY "55"		57396 500 016944		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
		WELL #:	1	RRCID ->	193387	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	3852 - 3862			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIANAS, S. (GARDNER) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH TWO		57420 500 278703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
		WELL #:	1	RRCID ->	115386	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3235 - 3251			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARINER (CONGL.) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC MARINER		57513 075 221932		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	2	RRCID ->	151703	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3789 - 3794			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARINER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155357	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3558 - 3574		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARINER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462 - 3479		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARINER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3772 - 3877		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARMAC (MARBLE FALLS) 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BLACKBURN, GIL 073028
 BERKLEY WELL #: 1 RRCID -> 099129 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5475 - 5527

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

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
 WILLIAMS WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446

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

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 207094 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538

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

MARSAN (CONGL.) 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 RIDDLE TRACT 2 WELL #: 1 RRCID -> 109800 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3002 - 3026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022 - WELL PLUGGED 3/7/2022

RIDDLE TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112783 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028

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

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

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851											
RIDDLE TRACT 5		WELL #:		1		RRCID -> 113950		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			-0-	
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			-0-	

MORGAN		WELL #:		1		RRCID -> 115328		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084					
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-	
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-	
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-	
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-	
*04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-	

RIDDLE TRACT 1		WELL #:		1		RRCID -> 119627		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040					
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-	
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-			-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-	
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			-0-	
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			-0-	
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			-0-	

RIDDLE TRACT 7		WELL #:		1		RRCID -> 175444		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077					
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-			-0-	
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-			-0-	
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-			-0-	
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	153	2			N	-0-			-0-	
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-			-0-	
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-			-0-	

K. BROWN 'A'		WELL #:		1		RRCID -> 281551		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940					
11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-			70	
12	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			70	
01	2697 N	2684	-0-	-13	-0-	2684	2			N	-0-			70	
02	2492 N	1952	-0-	-540	-0-	1952	2			N	-0-			70	
03	2666 N	1388	-0-	-1278	-0-	1381	2	7	9	N	6			76	
*04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2615	2	6	9	N	5			81	

COMYN NATURAL GAS, INC.		170059		RIDDLE UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 108794		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054	
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			11	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			11	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			11	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			11	
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			11	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			11	

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
 RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			8
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			8
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			8
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			8
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			8
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			8

RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010

11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			2
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			2
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			2
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	312	2		N	-0-			2
03	434 N	274	-0-	-160	-0-	274	2		N	-0-			2
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			2

MAYNARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 3044

11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 3036

11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			27
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			27
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			27
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			27
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-			27
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			27

MARTIN UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 122025 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 2946

11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			44
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			44
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			44
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	2		N	-0-			44
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			44
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			44

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 114535 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 3062

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

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)
ROB-JOE GAS & OIL CO.
SWENSON HEIRS

57742 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
715500
WELL #: 31 RRCID -> 017962 COMPL. DATE 09/18/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3225 - 3240

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

MARY EMMA (CADDO)
3 S PRODUCTION, INC.
SHEPARD

57913 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
953796
WELL #: 1 RRCID -> 150385 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 2804 - 2820

11	120 N	82	-0-	-38	-0-	34	3	48	9	N	44			58
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	51	3	45	9	N	41			99
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	47	3	14	9	N	13			112
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	85	3	35	9	N	32			144
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	125	3	43	9	N	39	164	1	19
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	123	3	46	9	N	42			61

MASK (CADDO)
SANDSTONE SERVICES, LLC
MASK 2284

58093 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
748023
WELL #: 1 RRCID -> 097397 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170

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

MATTHEWS (CADDO)
FTC CONSULTING, LLC
MATTHEWS ACC 2

58323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
288423
WELL #: 25 RRCID -> 169834 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4962 PERF. 4333 - 4340

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

MATTHEWS (GARDNER SD.)
BASIN OPERATING INC.
BURLESON "34"

58324 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
054545
WELL #: 2 RRCID -> 195034 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3170 - 3175

11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			68
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			68
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			68
02	1064 N	1009	-0-	-55	-0-	985	3	24	9	N	22			90
*03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1141	3	35	9	N	32			122
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	7	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2020 - WELL PLUGGED 7/16/2019

MAZILLION (STRAWN, 1200) 58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 GIANT NRG CO., LP 302592
 CIRCLE W RANCH WELL #: 1C RRCID -> 150872 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 1234

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

MAZILLION (STRAWN, 2000) 58700 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 GIANT NRG CO., LP 302592
 CIRCLE W RANCH WELL #: 1T RRCID -> 150875 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2000 - 2008

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

MCBRIDE (BEND CONGL.) 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 FAMBRO D WELL #: RRCID -> 107830 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3813 - 3816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2018

FAMBRO "D" WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

FAMBRO "CC" WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782								
FAMBRO E		WELL #:		1	RRCID ->	147661	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3914	PERF.	3901 - 3906
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	180	2	N	-0-			-0-
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2	N	-0-			-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2	N	-0-			-0-

SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID ->	274732	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3874 - 3934
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	670	2	N	-0-			-0-
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
*04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)		58998 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
MNA ENTERPRISES LTD. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	088560	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3314 - 3320
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		BRANNON II	WELL #:	5	RRCID ->	092534	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3634 - 3648
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE		WELL #:		1	RRCID ->	095562	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3618 - 3636
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANNON II		WELL #:		6	RRCID ->	097601	COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3750 - 3758
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MCCRELLISH-STONE (CONGL, LO)		58998 301		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #: 4		RRCID -> 090072		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3800 - 3810	
BRANNON II											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCREA (STRAWN, LO.)		59142 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 256302		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 2526	
LAW "62"											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCREA HEIRS (LAKE SAND)		59145 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782		WELL #: 4		RRCID -> 125719		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3714 - 3725	
MCCREA HEIRS											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS)		59163 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
J & J WHITESIDE INC.		427649		WELL #: 2		RRCID -> 076143		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A	
WHITESIDE											
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	2	N	-0-		-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 181992		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A			
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
12	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
02	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-		-0-
03	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-		-0-
04	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITESIDE		WELL #: 2 A		RRCID -> 182002		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A			
11	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-		-0-
12	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
02	14 #	7	-0-	-7	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	2	N	-0-		-0-
04	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			
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

11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
12	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-			-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFARLAND (JENNINGS)			59417 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
RINGO RIG LLC			712386											
HERRING, V.			WELL #: 5		RRCID -> 100788		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 1334 - 1344			
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

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

MCINTOSH (BIG SALINE)			59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
ASTEROID PRECISION, LLC			035598											
SSG KEVIN W. BUTLER			WELL #: 1		RRCID -> 073997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4466 - 4486			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

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

XTO ENERGY INC.			945936						CNTY: HOOD					
WEST, F.			WELL #: 2		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		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	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-			-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-

CRAVENS			WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010		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

11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-

PEVELER, M.			WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3816 - 3842			
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

11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-			-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-		-0-
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-		-0-

NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095				
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-		-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-		-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-		-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3		N	-0-		-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-		-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-		-0-

WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738				
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3		N	-0-		-0-
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3		N	-0-		-0-
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3		N	-0-		-0-
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	165	3		N	-0-		-0-
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3		N	-0-		-0-
04	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	3		N	-0-		-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245				
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-

MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
COOK, DAVID W.		174327										
COOK "C"		WELL #: 1		RRCID -> 092050		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARDNER, OLLIE		294515		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
GARDNER, OLLIE		WELL #: 1										
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD			
GIANT NRG CO., LP				302592						
SANDERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 092319	COMPL. DATE 01/20/1981	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4910	- 4922	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2				-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2				-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1 1	315 2			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1 1	277 2			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1 1	254 2			-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2				-0-

CLEVELAND GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 094088	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4912	- 4922	
11	780 N	633	-0-	-147	-0-	633 2				3
12	682 N	544	-0-	-138	-0-	544 2				3
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	12 1	803 2			3
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	9 1	637 2			3
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				3
04	780 N	699	-0-	-81	-0-	5 1	694 2			3

CLEVELAND				WELL #: 2	RRCID -> 102915	COMPL. DATE 09/22/1981	TOTAL DEPTH 4885	PERF. 4736	- 4740	
11	1200 N	772	-0-	-428	-0-	772 2				-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2				-0-
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	94 1	1293 2			-0-
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	81 1	1097 2			-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	67 1	917 2			-0-
*04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	99 1	1495 2			-0-

GRISSOM PRODUCTION				WELL #: 1	RRCID -> 100787	COMPL. DATE 03/25/1982	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 3758	- 3770	
GRISSOM										
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.				WELL #: 1	RRCID -> 069342	COMPL. DATE 08/21/1976	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 0	- 4380	
MCINTOSH D.										
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3				-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3				-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3				-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3				-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3				-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3				-0-

MCINTOSH D.				WELL #: 2	RRCID -> 069574	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4358	- 0	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A								
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207								
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	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	AMT	CODE	BALANCE

MCINTOSH (STRAWN)				//CONT.//	59542	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
DAVIS "A"				WELL #:	1		RRCID ->	087207	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	5107	PERF. 3942 - 3954
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	3	N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	3	N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-		274	3	N	-0-			-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-		244	3	N	-0-			-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-		263	3	N	-0-			-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-		245	3	N	-0-			-0-

FRENCH				WELL #:	1		RRCID ->	087517	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	4615	PERF. 3910 - 4074
11	930 N	889	-0-	-41	-0-		889	3	N	-0-			-0-
12	961 N	922	-0-	-39	-0-		922	3	N	-0-			-0-
01	930 N	901	-0-	-29	-0-		901	3	N	-0-			-0-
02	840 N	795	-0-	-45	-0-		795	3	N	-0-			-0-
03	930 N	904	-0-	-26	-0-		904	3	N	-0-			-0-
*04	877 N	877	-0-	-0-	-0-		877	3	N	-0-			-0-

SCHOMERS				WELL #:	1		RRCID ->	139232	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 3215 - 3240
11	60 N	53	-0-	-7	-0-		53	3	N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	3	N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-		53	3	N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-		47	3	N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	3	N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-		53	3	N	-0-			-0-

LOWDEN, R. R.				WELL #:	1		RRCID ->	140101	COMPL. DATE	11/10/1991	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4220 - 4290
11	60 N	26	-0-	-34	-0-		26	3	N	-0-			-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-		39	3	N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3	N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	3	N	-0-			-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3	N	-0-			-0-

MCLENNAN (MISS)					59738	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
ROBUCK PETROLEUM, LLC					722177								
MASON, L. "A"				WELL #:	1		RRCID ->	119221	COMPL. DATE	11/15/1985	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3965 - 3969
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASON, L. "B"				WELL #:	2		RRCID ->	119634	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	4456	PERF. 3994 - 4012
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
EXPRO ENGINEERING, INC. HEAVEN		257082		WELL #: 1		RRCID -> 106788		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4080 - 4088			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
MEEKER AND COMPANY, INC. PEARSON, J. M., UNIT #1		558961		WELL #: 1		RRCID -> 017976		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 4358		PERF. 4150 - 4170			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2007															
MINGUS OIL & GAS MILLER, ET AL		569683		WELL #: 1		RRCID -> 035973		COMPL. DATE 11/23/1964		TOTAL DEPTH 4018		PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY BAILEY, G. C.		878925		WELL #: 1		RRCID -> 017978		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 5067		PERF. 3925 - 3943			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2021 - PLUGGED 11.19.21															
MEEKER (CONGLOMERATE 4000) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR, L.W.		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
		146225		WELL #: 1		RRCID -> 077044		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3536 - 3542			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			15
LESIKAR, L.W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078169		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3588 - 3614					
11	360	N	335	-0-	-25	B	-0-	335	2		N	-0-			22
12	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2		N	-0-			22
01	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	334	2		N	-0-			22
02	308	N	300	-0-	-8	B	-0-	300	2		N	-0-			22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	332	-0-	-40	B	-0-	332	2		N	-0-			22
04	330	N	303	-0-	-27	B	-0-	303	2		N	-0-			22
BRENTS, WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3902 - 3925					
11	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2		N	-0-			13
12	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2		N	-0-			13
01	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2		N	-0-			13
02	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2		N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2		N	-0-			13
*04	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2		N	-0-			13

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
HARRISON-RUSSELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 056272			COMPL. DATE 04/25/1973			TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3988 - 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

11		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	118 1	192 3	Y	-0-			56
12		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	164 1	264 3	Y	-0-			56
01		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	127 1	291 3	Y	-0-			56
02		168 N	135	-0-	-33 B	-0-	43 1	92 3	Y	-0-			56
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		186 N	135	-0-	-51 B	-0-	43 1	92 3	Y	-0-			56
*04		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	113 1	214 3	Y	-0-			56

NORMAN MARIE				WELL #:	1	RRCID -> 058381			COMPL. DATE 02/15/1974			TOTAL DEPTH 5482	PERF. 4158 - 0
11		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	235 1	381 3	Y	-0-			-0-
12		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	241 1	389 3	Y	-0-			-0-
01		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	216 1	496 3	Y	-0-			-0-
02		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	195 1	422 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	200 1	434 3	Y	-0-			-0-
*04		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	187 1	352 3	Y	-0-			-0-

BRENTS WALKER A UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 059771			COMPL. DATE 08/10/1974			TOTAL DEPTH 5590	PERF. 4225 - 0
11		300 N	271	-0-	-29 B	-0-	103 1	168 3	Y	-0-			10
12		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	110 1	177 3	Y	-0-			10
01		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	84 1	191 3	Y	-0-			10
02		252 N	249	-0-	-3 B	-0-	79 1	170 3	Y	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	92 1	199 3	Y	-0-			10
*04		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	119 1	225 3	Y	-0-			10

FONDREN ELMER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 059924			COMPL. DATE 08/30/1974			TOTAL DEPTH 5250	PERF. 3837 - 0
11		480 N	475	-0-	-5 B	-0-	181 1	294 3	Y	-0-			-0-
12		434 N	402	-0-	-32 B	-0-	154 1	248 3	Y	-0-			-0-
01		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	118 1	269 3	Y	-0-			-0-
02		448 N	232	-0-	-216 B	-0-	73 1	159 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		403 N	333	-0-	-70 B	-0-	105 1	228 3	Y	-0-			-0-
04		360 N	355	-0-	-5 B	-0-	123 1	232 3	Y	-0-			-0-

COLE A.V. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 061760			COMPL. DATE 02/28/1975			TOTAL DEPTH 5305	PERF. 3842 - 0
11		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	279 1	454 3	Y	-0-			-0-
12		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	177 1	285 3	Y	-0-			-0-
01		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	161 1	368 3	Y	-0-			-0-
02		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	172 1	372 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	130 1	283 3	Y	-0-			-0-
*04		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	312 1	587 3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, ERBY				WELL #:	1	RRCID -> 067896			COMPL. DATE 04/07/1976			TOTAL DEPTH 5220	PERF. N/A
11		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	334 1	544 3	Y	-0-			-0-
12		868 N	867	-0-	-1 B	-0-	332 1	535 3	Y	-0-			-0-
01		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	221 1	505 3	Y	-0-			-0-
02		812 N	666	-0-	-146 B	-0-	211 1	455 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	279 1	606 3	Y	-0-			-0-
*04		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	297 1	561 3	Y	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
BAILEY-MILLER UNIT												
//CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
//CONT.// 878925												
WELL #: 1 RRCID -> 069000 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY												
BOYD, A. F., UNIT 2												
WELL #: 1B RRCID -> 017981 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 4005												
11		14B2 EXT	156	-0-	156	B	413	156	3	N	-0-	13
12		14B2 EXT	117	-0-	117	B	530	117	3	N	-0-	13
01		14B2 EXT	68	-0-	68	B	598	68	3	N	-0-	13
02		14B2 EXT	56	-0-	56	B	654	56	3	N	-0-	13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 654												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	654			N	-0-	13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	654			N	-0-	13

WISE EXPLORATION												
CARPENTER												
WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599												
11		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)												
AMEN OIL LLC												
SMITH STARK												
WELL #: 1 RRCID -> 060496 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP												
SIMMONS-RAMSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 077302 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	73

OWL CREEK OPERATING CO., INC.												
BERNHARDT GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A												
11		450 N	295	-0-	-155		-0-	27	1	N	-0-	-0-
12		311 N	311	-0-	-0-		-0-	33	1	N	-0-	-0-
01		325 N	325	-0-	-0-		-0-	33	1	N	-0-	-0-
02		280 N	254	-0-	-26		-0-	27	1	N	-0-	-0-
*03		349 N	349	-0-	-0-		-0-	35	1	N	-0-	-0-
*04		314 N	314	-0-	-0-		-0-	43	1	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		107	1	1046	2	N	-0-			91
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		125	1	1040	2	N	-0-			91
01	1209 N	1153	-0-	-56	-0-		119	1	1034	2	N	-0-			91
02	1064 N	1060	-0-	-4	-0-		114	1	946	2	N	-0-			91
*03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		118	1	1058	2	N	-0-			91
*04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		179	1	1135	2	N	-0-			91

OXXN 630579
 BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

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

NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JONES "G" WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	2			N	-0-			30
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-		474	2			N	-0-			30
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	2			N	-0-			30
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	2			N	-0-			30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			30

MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-		514	2			N	-0-			-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2			N	-0-			-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2			N	-0-			-0-
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 068804 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	2			N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-			-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.// 630579										
MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192				
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257				
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-			-0-
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
*02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC MITCHELL-GLASS		714311 WELL #: 1		RRCID -> 064084		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0				
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2	N	-0-			-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		HAMMON		WELL #: 1 A		RRCID -> 066189		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC.		HASTINGS		WELL #: 1		RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A				
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		LANDERS-RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO.		SMITH BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A				
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-			100
12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-			100
01	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-			100
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-			100
*03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2023	3	19	9	N	17			117
*04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-			117

SMITH, BERRY 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918						
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			20
12	1519 X	1354	-0-	-165	-0-	1354	3			N	-0-			20
01	1519 X	1408	-0-	-111	-0-	1408	3			N	-0-			20
02	1372 X	1167	-0-	-205	-0-	1167	3			N	-0-			20
*03	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1637	3	205	9	N	186	154	1	52
*04	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-			52

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		CROSSBOW RESOURCES, LLC		FARMER B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A		
11	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-		-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-		-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-		-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-		-0-
*04	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494													
MURRAY L.D.		WELL #:		1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974			TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-				-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-				-0-
01		440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-				-0-
02		369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-				-0-
*04		371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-				-0-

BROOM		WELL #:		1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978			TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	134	-0-	134	B	134	134	3			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	124	-0-	124	B	258	124	3			N	-0-				-0-

DALLAS, G.W.		WELL #:		1		RRCID -> 092813		COMPL. DATE 01/30/1980			TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762						
11		319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-				-0-
12		383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-				-0-
01		372 N	363	-0-	-9	B	-0-	363	3			N	-0-				-0-
02		308 N	294	-0-	-14	B	-0-	294	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		372 N	343	-0-	-29	B	-0-	343	3			N	-0-				-0-
04		360 N	277	-0-	-83	B	-0-	277	3			N	-0-				-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988		WELL #:		1		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976			TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A				
CAVENESS																	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #:		1		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976			TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A				
HARRIS "C"																	
11		870 N	373	-0-	-497	B	-0-	35	1	338	2	N	-0-				27
12		263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	28	1	235	2	N	-0-				27
01		558 N	183	-0-	-375	B	-0-	19	1	164	2	N	-0-				27
02		336 N	113	-0-	-223	B	-0-	12	1	101	2	N	-0-				27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03		93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	9	1	84	2	N	-0-				27
*04		574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	78	1	496	2	N	-0-				27

OXXN		630579		WELL #:		1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973			TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0				
JONES-D-																	
11		335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-				64
12		139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-				64
01		367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-				64
*02		367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-				64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				64
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				64

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER						
OXXN		//CONT.//		630579												
DOW		WELL #:		1	RRCID ->	061221	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	4900	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2				N	-0-					13
12	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2				N	-0-					13
01	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2				N	-0-					13
*02	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2				N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

CLINTON		WELL #:		1	RRCID ->	066187	COMPL. DATE	01/21/1976	TOTAL DEPTH	5255	PERF.	4732	-			0
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2				N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2				N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2				N	-0-					-0-
*02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDEN		WELL #:		1	RRCID ->	067165	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	N/A				
11	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2				N	-0-					-0-
12	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2				N	-0-					-0-
01	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2				N	-0-					-0-
*02	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUTTS		WELL #:		1 T	RRCID ->	068393	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A				
11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2				N	-0-					-0-
12	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2				N	-0-					-0-
01	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2				N	-0-					-0-
*02	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, WILLIAM H. POPE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	107499	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5691	-		5770	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. JONES-B-		WELL #:		1	RRCID ->	058562	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	5423	PERF.	4810	-		5128	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					91
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					91
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					91

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	7 1	11 3	Y	-0-			-0-
12		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	8 1	13 3	Y	-0-			-0-
01		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	8 1	18 3	Y	-0-			-0-
02		28 N	26	-0-	-2 B	-0-	8 1	18 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	3 1	7 3	Y	-0-			-0-
04		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	5 1	10 3	Y	-0-			-0-

BAILEY, G. C. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	072617	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF. N/A	
11		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	246 1	401 3	Y	-0-			-0-
12		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	304 1	490 3	Y	-0-			-0-
01		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	192 1	441 3	Y	-0-			-0-
02		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	189 1	410 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	212 1	459 3	Y	-0-			-0-
*04		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	184 1	348 3	Y	-0-			-0-

WALKER BRENTS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	093180	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	5408	PERF. 5296 - 5302	
11		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	77 1	126 3	Y	-0-			32
12		155 N	125	-0-	-30 B	-0-	48 1	77 3	Y	-0-			32
01		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	26 1	60 3	Y	-0-			32
02		196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-			Y	-0-			32
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	4			36
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-			36

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)				60255 445	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
DOSS				WELL #:	1	RRCID ->	149208	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4952 - 4968	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGL. 5100)				60255 470	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911									
PHILLIPS "C"				WELL #:	1	RRCID ->	221484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 4164 - 4174	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEKER (STRAWN 2400)
RHYNE, J.V.
PHILLIPS "B"

60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
706379

WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

MEEKER (1500)
OXXN
BROWN ELIZABETH

60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
630579

WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*02		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC
JONES J.T.

714311

WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
01		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02		84 N	70	-0-	-14 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL C.J.

WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC.
HASTINGS

742261

WELL #: 1 C RRCID -> 060232 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 RKW OPERATING LLC 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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2	N	-0-		-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEGHREBLIAN (3700) 60273 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
 ALEXANDER WELL #: 1 U RRCID -> 115660 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 3706 - 3713

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-		21
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-		21
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-		21
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2	Y	-0-		21
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-		21
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		21

MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 GRIGGS, R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274

11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-		-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-		-0-
01	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	3	N	-0-		-0-
02	1008	N	872	-0-	-136	-0-	872	3	N	-0-		-0-
03	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	3	N	-0-		-0-
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	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

11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-		-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2	N	-0-		-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

STEPHEN, PAUL "B"			WELL #:	3 L	RRCID ->	131401	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3753 - 3767
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL			WELL #:	12	RRCID ->	133568	COMPL. DATE	02/03/1990	TOTAL DEPTH	3912	PERF. 3508 - 3514
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL			WELL #:	5	RRCID ->	147502	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 3370 - 3374
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

STEPHEN, PAUL			WELL #:	6	RRCID ->	147504	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	4298	PERF. 3567 - 3577
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

STEPHEN, PAUL			WELL #:	14	RRCID ->	147506	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	3872	PERF. 3368 - 3370
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

HINKSON, BILL "A"			WELL #:	A 3	RRCID ->	197329	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3666 - 3671
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403						
WOODWARD TRUST #1				WELL #: 1	RRCID -> 136242	COMPL. DATE 11/05/1990	TOTAL DEPTH 3865	PERF. 3496	-	3501
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC				638494			CNTY: PALO PINTO			
LIVINGSTON				WELL #: 1 L	RRCID -> 129164	COMPL. DATE 11/04/1988	TOTAL DEPTH 4272	PERF. 3610	-	3624
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-

MIFF (CONGL.)				61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125						
FLUEGGE				WELL #: 4	RRCID -> 112971	COMPL. DATE 08/31/1984	TOTAL DEPTH 3972	PERF. 3846	-	3851
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLUEGGE				WELL #: 5	RRCID -> 115131	COMPL. DATE 01/28/1985	TOTAL DEPTH 4007	PERF. 3396	-	3408
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	24 2	N	-0-		-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	56 2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-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
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		44
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-		44
01	589 N	453	-0-	-136	-0-	425 2	N	25	69 1	-0-
02	532 N	370	-0-	-162	-0-	370 2	N	-0-		-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		-0-
*04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 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
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
RITCHIE 37 -B-				WELL #: 3	RRCID -> 214157	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3538	-	3552	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RITCHIE-37-				WELL #: 2	RRCID -> 214505	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3675	-	3680	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965							
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #: 1	RRCID -> 109212	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 4339	PERF. 3860	-	3864	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			33
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			33
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			33
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			33
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			33
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			33

RITCHIE 37 -A-				WELL #: 6	RRCID -> 228803	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4126	PERF. 3776	-	3946	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22

RITCHIE-37-C				WELL #: 7	RRCID -> 237653	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 4015	PERF. 3850	-	3858	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22

MIKLAR (STRAWN)				61323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN			
BECK, J.				061146							
BECK, J.				WELL #: 1	RRCID -> 089036	COMPL. DATE 04/15/1980	TOTAL DEPTH 2057	PERF. 1330	-	1336	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLS		61659 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
MILLS, JAMES T		WELL #: 1 U		RRCID -> 092896		COMPL. DATE 03/11/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 587 - 589					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-

MILLS (ATOKA 4500)		61659 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
MILLS, JAMES T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 097043		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSAP (700)		61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
GILBERT, J. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 183112		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 660 PERF. 568 - 660					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILBERT W2		WELL #: 2W		RRCID -> 185650		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILBERT W13		WELL #: 16W		RRCID -> 186246		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILBERT W813		WELL #: 813W		RRCID -> 189453		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656					
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSAP (700)		//CONT.// 61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
GILBERT, J. D. T-11		WELL #: 1		RRCID -> 189465		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 573		PERF. 545 - 573				
M	O	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	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
GILBERT, J. D. T-2		WELL #: 1		RRCID -> 189466		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 648		PERF. 633 - 648				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)		61706 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489												
TIERCE-MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 063637		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 4871		PERF. N/A				
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 037859		COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH 4722		PERF. N/A				
11	2660	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-			110
12	2378	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-			110
01	1951	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	9	N	2			112
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1849	2	2	9	N	2	90	1	24
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	2	2	9	N	2			26
04	1800 N	1598	-0-	-202	-0-	1596	2	2	9	N	2			28

SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 037861		COMPL. DATE 11/13/1965		TOTAL DEPTH 4133		PERF. N/A				
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			110
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			110
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	625	2	2	9	N	2			112
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-	33	1	79
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			79
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	N	1			80

OXXN		630579		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
YOUNGBLOOD		WELL #: 1		RRCID -> 066884		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 5184		PERF. N/A				
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLSAP, E. (CONGL. 4300)		61706 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
THURMAN DRILLING, INC.		858771									
PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154014		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		61842 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689									
WAGLEY A		WELL #: 2		RRCID -> 058955		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	297	3	N	-0-		-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
04	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	3	N	-0-		-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SHIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 072295		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
12	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		68
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		68
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		68
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		68
04	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	2	N	-0-		68

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
JOHNSON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 078436		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3	N	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	3	N	-0-		-0-
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3	N	-0-		-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-		-0-

SPEARS, J.L.		427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #: 1		RRCID -> 078518		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 4442			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	429	3	6	9	N	144
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509	3	2	9	N	146
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	606	3	3	9	N	149
02	420 N	329	-0-	-91	-0-	326	3	3	9	N	152
03	496 N	409	-0-	-87	-0-	407	3	2	9	N	154
04	480 N	330	-0-	-150	-0-	329	3	1	9	N	155

KEATING ENERGY, INC.		453142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CURTIS		WELL #: 3		RRCID -> 066481		COMPL. DATE 03/23/1976		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WATUSI ENERGY LLC				902551											
DIKE				WELL #:	2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (CADD)				61842 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
MITCHELL 8 NE				WELL #:	1	RRCID ->	212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4548 - 4503		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	510 N	475	-0-	-35 B	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
12	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
01	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
02	448 N	378	-0-	-70 B	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
*04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)				61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012											
LANDRETH				WELL #:	1	RRCID ->	174881	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	4600 - 4610		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280	NON-ASSOCIATED			CNTY: PALO PINTO							
WARREN				WELL #:	1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF.	4420 - 4424		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			15
12	1302 N	1039	-0-	-263	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			15
01	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			15
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			15
*03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			15
04	1080 N	794	-0-	-286	-0-	-0-	794	2			N	-0-			15

PEBA OIL & GAS, INC.				648640	NON-ASSOCIATED			CNTY: PALO PINTO							
KATMANDU				WELL #:	2	RRCID ->	278240	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF.	4243 - 4262		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)				61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
TURKEY CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	107130	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4424 - 4432		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)															
//CONT.//															
61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645															
PUTNAM WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)															
J-TEC PRODUCTION, LLC 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
D C - S 427406															
WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810															
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-

D C - S															
WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772															
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY															
GILBERT, RED 878925															
WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHASTAIN															
WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS-GILBERT															
WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385															
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	94	1	236	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	115	1	290	3	Y	-0-			-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	111	1	342	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		387	-0-	387	387	105	1	282	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		424	-0-	424	811	134	1	290	3	Y	-0-			-0-
*04	1171	N	360	-0-	-811	-0-	78	1	282	3	Y	-0-			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	221	1	557	3	Y	-0-			-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	227	1	573	3	Y	-0-			-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	128	1	396	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	487	-0-	487	487	132	1	355	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	853	-0-	853	1340	270	1	583	3	Y	-0-			-0-
*04	2000 N	891	-0-	-1109	231	324	1	567	3	Y	-0-			-0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS STRAWN "A" 61842 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
MOSAIC TEXAS LLC 589983														
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689														
11	116	-0-	-0-	-116	363					N	-0-			30
12	363 N	-0-	-0-	-363	-0-					N	-0-			30
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WATUSI ENERGY LLC 902551														
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0														
11	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
*04	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)		61842 692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
TRUST OIL CO. WILLINGHAM		872124		WELL #: 1		RRCID -> 167640		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 4332		PERF. 1826 - 1840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)		61842 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
TOWER RESOURCES INC WILSON, F.W.		862857		WELL #: 1812		RRCID -> 148236		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 2562 - 2572		
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ITX CORPORATION WAGLEY, E. F., -C-		427179		WELL #: 1		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 4239 - 4429		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGLEY, E.F. "C"		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #: 2		RRCID -> 088820		COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4232 - 4237						
11	450 N	177	-0-	-273	-0-	177	3			N	-0-			18
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			18
01	620 N	244	-0-	-376	-0-	244	3			N	-0-			18
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	95	3			N	-0-			18
*03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			18
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			18

J-TEC OPERATING, LLC DECKER, R.W. "B"		427739		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #: 1		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 4905		PERF. 4371 - 4387						
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	253	3			N	-0-			-0-
03	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-			-0-
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY GRAND BERRY		475741		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #: 2		RRCID -> 129835		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 4046 - 4056						
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			12
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			12
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			12
02	140 N	42	-0-	-98	-0-	42	2			N	-0-			12
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			12
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-			12

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.		500222								
HART RANCH		WELL #: 8751		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2	N	-0-		-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-

HART RANCH		WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-

HART RANCH		WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427		
11	750 N	559	-0-	-191	-0-	559 2	N	-0-		-0-
12	775 N	714	-0-	-61	-0-	714 2	N	-0-		-0-
01	744 N	630	-0-	-114	-0-	630 2	N	-0-		-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		-0-
03	713 N	630	-0-	-83	-0-	630 2	N	-0-		-0-
*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-		-0-

HART RANCH		WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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		
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2	N	-0-		-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2	N	-0-		-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-

HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668		
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 2	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		-0-

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456		
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2	N	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		-0-
01	496 N	325	-0-	-171	-0-	325 2	N	-0-		-0-
02	476 N	225	-0-	-251	-0-	225 2	N	-0-		-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
04	300 N	51	-0-	-249	-0-	51 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TARPON OIL & GAS CO.		836178								
RAMAC		WELL #: 1		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128

THE BROGDON COMPANY, INC.		851453								
LLOYD, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

WATUSI ENERGY LLC		902551								
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320		
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-		-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
*04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		-0-

FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510		
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
12	403 N	9	-0-	-394	-0-	9 3	N	-0-		-0-
01	341 N	1	-0-	-340	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	810 N	742	-0-	-68	-0-	742	3	N	-0-			-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-			-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			-0-
02	700 N	563	-0-	-137	-0-	563	3	N	-0-			-0-
03	837 N	703	-0-	-134	-0-	703	3	N	-0-			-0-
04	690 N	569	-0-	-121	-0-	569	3	N	-0-			-0-

SPEARS, J. L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432				
11	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	3	N	-0-			-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3	N	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
02	420 N	344	-0-	-76	-0-	344	3	N	-0-			-0-
03	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3	N	-0-			-0-
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	3	N	-0-			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WALTER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 286047		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868				
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			109
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			109
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			109

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

G & F OIL, INC.		292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
RAGLE, L.		WELL #: 6		RRCID -> 256533		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HART 866		WELL #: 2		RRCID -> 096121		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150				
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2	N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)		//CONT.//		61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507											
KEECHI				WELL #:	1D	RRCID -> 270762	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 5463	-	7455				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)				61844 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.				500222											
HART				WELL #:	8681A	RRCID -> 070660	COMPL. DATE 04/19/1977	TOTAL DEPTH 4373	PERF. 3068	-	3078				
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-

BIG HART				WELL #:	1	RRCID -> 147964	COMPL. DATE 01/04/1994	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3110	-	3117				
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,N. (STRAWN 2580)				61844 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.				500222											
HART RANCH				WELL #:	4501	RRCID -> 282546	COMPL. DATE 02/12/2017	TOTAL DEPTH 5022	PERF. 2427	-	2439				
11	2040	#	1503	-0-	-537	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
12	1953	#	1748	-0-	-205	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
01	1953	#	1623	-0-	-330	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
02	1400	N	1373	-0-	-27	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
03	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
04	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)				61848 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO								
PALO CROSS, LLC				637384											
COLLINS				WELL #:	1	RRCID -> 093859	COMPL. DATE 05/01/1990	TOTAL DEPTH 4581	PERF. 4015	-	4060				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DYMENT				WELL #:	1 T	RRCID -> 098077	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 4336	-	4352				
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-			-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
02	280	N	158	-0-	-122	-0-	158	3			N	-0-			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)															
				61848 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #:		2		RRCID -> 221629		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01		15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC															
J. WITHERS UNIT I		726791		WELL #:		1		RRCID -> 140390		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL)															
ADKINS, MICHAEL H.		61848 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
HOG MOUNTAIN		007933		WELL #:		1		RRCID -> 082710		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.															
FOWLER		253489		WELL #:		1		RRCID -> 090665		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225			
11		780 N	771	-0-	-9	-0-	771	2			N	-0-			-0-
12		837 N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-			-0-
01		806 N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-			-0-
02		728 N	630	-0-	-98	-0-	630	2			N	-0-			-0-
03		837 N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-			-0-
04		750 N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-			-0-

RHYNE, J.V.															
JENKINS, LEON UNIT I		706379		WELL #:		1 T		RRCID -> 094397		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL,4000)															
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		61848 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO					
WIGGINGTON		743223		WELL #:		1		RRCID -> 107308		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3989 - 4005			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 WELCH WELL #: 2 RRCID -> 212969 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 4120

11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) 61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 HICKMAN, MELISSA WELL #: 4 RRCID -> 254574 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4230 - 4240

11	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	1025	3		N	-0-			25
12	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	1037	3		N	-0-			25
01	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	3		N	-0-			25
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	931	3		N	-0-			25
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3		N	-0-			25
04	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3		N	-0-			25

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 097984 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284

11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
 MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 112791 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298

11	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
CROSS, C. D.		190320									
TURNER		WELL #:		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/1991											

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL)		61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC		427739								
HINKSTON, ET AL		WELL #:		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
11	240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213	2	N	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-	-0-
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-	-0-
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2	N	-0-	-0-
*04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	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		
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3	N	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	N	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3	N	-0-	-0-
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3	N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689								
MURPHY STONE UNIT II		WELL #:		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3	N	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) //CONT.// 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689												
STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND) 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
RHYNE, J.V. 706379												
PRICE, D. WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868												
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, S.(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												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425) 61848 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
J-TEC OPERATING, LLC 427739												
REESE, KAYLER WELL #: 1 RRCID -> 258992 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 2438 - 2442												
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-	-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-	-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-	-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-	-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-	-0-
*04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
09	6	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
10	6	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
11	6	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
12	6	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
01	6	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
02	6	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
03	6	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
HUBERT		WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852					
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680)		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
GO OIL CORP.		311420											
KALINA		WELL #: 1		RRCID -> 097514		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A					
11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2		N	-0-			72
12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2		N	-0-			72
01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-			72
02	476 N	440	-0-	-36 B	-0-	440	2		N	-0-			72
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-			72
04	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476	2		N	-0-			72

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAFFOON FARM		481009		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
CASADOR "A"		WELL #: 2AU		RRCID -> 104798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																	
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04		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																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782																	
11		213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	128	1	85	3	Y	-0-				-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	144	1	83	3	Y	-0-				-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	138	1	89	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	197	-0-	-0-	B	197	197	1	80	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 197																	
03	DLQ	G-10	220	-0-	-0-	B	220	417	1	98	3	Y	-0-				-0-
*04		629 N	212	-0-	-0-	B	-417	122	1	90	3	Y	-0-				-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO) 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
ADKINS, MICHAEL H. 007933																	
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 105067 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2896 - 2911																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689																	
MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689															
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

G & F OIL, INC. 292000															
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2337	-	2878
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			25	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25	

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004										TOTAL DEPTH	4595	PERF.	2737	-	2849
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
12		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
01		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
02		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-	

J-TEC OPERATING, LLC 427739															
TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980										TOTAL DEPTH	4874	PERF.	2417	-	2441
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	N	2		77	
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	N	2		79	
01		93 N	30	-0-	-63	-0-	27	3	3	9	N	3		82	
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	3		85	
03		124 N	74	-0-	-50	-0-	73	3	1	9	N	1		86	
*04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	N	1		87	

TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982										TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2434	-	2441
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-	
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-	
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-	
*04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-	

RHYNE, J.V. 706379															
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2790	-	2830
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826												
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549												
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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												
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-			-0-
12		310 N	221	-0-	-89	-0-	221 3	N	-0-			-0-
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-			-0-
02		280 N	158	-0-	-122	-0-	158 3	N	-0-			-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-			-0-
*04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-			-0-
RHYNE, J.V. 706379												
PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502												
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528												
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)		61848 930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689											
EDMONDSON "E"		WELL #:	7	RRCID ->	239781	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	1299 PERF. 1126 - 1150				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2022 - WELL PLUGGED 05/18/22													

DUNAWAY		WELL #:		2		RRCID ->		240707		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			

SAND VALLEY "C"		WELL #:		4		RRCID ->		241455		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			

DUNAWAY		WELL #:		1		RRCID ->		278954		COMPL. DATE 09/22/2015		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1076	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2022 - WELL PLUGGED 05/19/22													

SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516											
KESSLER		WELL #:	2	RRCID ->	110723	COMPL. DATE	04/06/1984	TOTAL DEPTH	1085 PERF. 1002 - 1015				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

SMITH, JERRY V.		792925											
KESSLER		WELL #:	3	RRCID ->	110724	COMPL. DATE	04/08/1984	TOTAL DEPTH	1155 PERF. 1022 - 1044				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273

11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
01	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 3		N	-0-			-0-
02	168 N	12	-0-	-156	-0-	12 3		N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116

11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55 3	2 9	N	2			52
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10 3	3 9	N	3			55
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	5 3	1 9	N	1			56
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	4 3	1 9	N	1			57
03	13 N	3	-0-	-10	-0-	1 3	2 9	N	2			59
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	N	1			60

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
 KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228

11	60 N	23	-0-	-37	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 1		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 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

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148

11	90 N	76	-0-	-14	-0-	2 1	74 3	N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	2 1	80 3	N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	2 1	75 3	N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	2 1	66 3	N	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	2 1	73 3	N	-0-			-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 1	71 3	N	-0-			-0-

MINGUS (BIG SALINE)		//CONT.//		61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2969 - 3169		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	25 1	1015 3	N	-0-				-0-
12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	26 1	996 3	N	-0-				-0-
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	24 1	1003 3	N	-0-				-0-
02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	26 1	910 3	N	-0-				-0-
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	29 1	977 3	N	-0-				-0-
*04		948 N	948	-0-	-0-	-0-	28 1	920 3	N	-0-				-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF.	2938 - 3030		
11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	21 1	858 3	N	-0-				-0-
12		930 N	859	-0-	-71	-0-	22 1	837 3	N	-0-				-0-
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	21 1	866 3	N	-0-				-0-
02		812 N	795	-0-	-17	-0-	22 1	773 3	N	-0-				-0-
03		868 N	833	-0-	-35	-0-	24 1	809 3	N	-0-				-0-
04		870 N	804	-0-	-66	-0-	24 1	780 3	N	-0-				-0-

9K INVESTMENTS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2946 - 3196		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-				-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-				-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-				-0-
*03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-				-0-
*04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-				-0-

MINGUS (STRAWN)		WELL #:		1	RRCID ->	132937	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	1710 - 1720		
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LONG, LOLITA		WELL #:		4	RRCID ->	134040	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3671	PERF.	1775 - 1803		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MINGUS (STRAWN 1700)		WELL #:		5	RRCID ->	150668	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1740 - 1806		
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	7 1	265 3	N	-0-				-0-
12		248 N	236	-0-	-12	-0-	6 1	230 3	N	-0-				-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	5 1	218 3	N	-0-				-0-
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	10 1	341 3	N	-0-				-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	8 1	282 3	N	-0-				-0-
*04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	8 1	257 3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

Minnie (Strawn 1380)		61907 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
IPR Energy Partners, LLC		425820										
Caraway		WELL #: 2		RRCID -> 093001		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3		N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-

MIS RAIZES (DUFFER)		62094 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
BILMAC OIL CO., INC.		070875										
EZZELL		WELL #: 1		RRCID -> 118515		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			37
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			37
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			37
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-			37
03	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2		N	-0-			37
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			37

KING ENERGY RESOURCES		465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
TATOM, R. N.		070875										
		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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		N	-0-			40
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			40
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			40
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5 2		N	-0-			40
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			40
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			40

FOSTER, NATHAN S.		465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
		070875										
		WELL #: 1		RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			26
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			26
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			26
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			26
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			26
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			26

FOSTER, STEVE		465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
		070875										
		WELL #: 1		RRCID -> 107133		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

CARTER T. A		465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
		070875										
		WELL #: 1		RRCID -> 108263		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	115320	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3806 - 3814	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	30 N	1	-0-	-29	-0-		1 2		N	-0-			25
12	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		N	-0-			25
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			25
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			25
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			25
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			25

TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	172348	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3836 - 3856	
11	30 N	9	-0-	-21	-0-		9 2		N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-			-0-
02	9 N	3	-0-	-6	-0-		3 2		N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		62129 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN							
AMEN OIL LLC		016944											
WYLIE '2998'		WELL #:		1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3967 - 3980	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEX		659782											
CAPP5 "2993" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262295	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3948 - 3954	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	269378	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3954 - 3966	
11	1530 N	1040	-0-	-490	-0-		1040 2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1057	-0-	-214	-0-		1057 2		N	-0-			-0-
01	1178 N	541	-0-	-637	-0-		541 2		N	-0-			-0-
02	980 N	374	-0-	-606	-0-		374 2		N	-0-			-0-
03	1054 N	790	-0-	-264	-0-		790 2		N	-0-			-0-
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-		549 2		N	-0-			-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.		665709											
MOORE		WELL #:			RRCID ->	128699	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3976 - 3981	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

				PLUGGED AND ABANDONED	05/08/2004								

MITTIE (MARBLE FALLS) 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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	390 #	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					30
12	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					30
01	403 #	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					30
02	364 #	339	-0-	-25	-0-	339	3			N	-0-					30
03	403 #	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					30
04	360 #	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					30

BARNES, B. L.		WELL #: 1		RRCID -> 032818		COMPL. DATE 01/14/1964		TOTAL DEPTH 3237		PERF. N/A						
11	390 #	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	403 #	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	364 #	322	-0-	-42	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	403 #	285	-0-	-118	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

DMV PIPELINE LLC TURNER		221580 WELL #: 1		RRCID -> 119335		COMPL. DATE 01/07/1972		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2742 - 2748						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 129380		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2552 - 2572						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT					-0-

TURNER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 129381		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2694 - 2702						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2666 - 2704						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580												
DENNIS, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32

DEB		WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2712 - 2734				
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT			-0-

DENNIS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756				
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111

TURNER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2708 - 2740				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

L.R.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2700 - 2752				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2649 - 2746				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
HEATHINGTON UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2664 - 2672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		21
12		465 #	291	-0-	-174	-0-	289	2		N	2		23
01		465 #	342	-0-	-123	-0-	340	2	2	N	2		25
02		420 #	337	-0-	-83	-0-	337	2	2	N	-0-		25
03		508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		25
*04		523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		25

EISON		WELL #:		2	RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2561 - 2870	
11		534 R	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	N	8		105
12		434 #	334	-0-	-100	-0-	334	2		N	-0-		105
01		434 #	367	-0-	-67	-0-	367	2		N	-0-		105
02		392 #	357	-0-	-35	-0-	357	2		N	-0-		105
03		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		105
04		420 #	407	-0-	-13	-0-	407	2		N	-0-		105

DAVIS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2522 - 2710	
11		120 #	20	-0-	-100	-0-	20	2		N	-0-		58
12		124 #	15	-0-	-109	-0-	15	2		N	-0-		58
01		124 #	13	-0-	-111	-0-	13	2		N	-0-		58
02		84 #	82	-0-	-2	-0-	82	2		N	-0-		58
03		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		58
*04		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		58

STOKES, W.D.		WELL #:		1	RRCID -> 125637		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2697 - 2718	
11		315 R	315	-0-	-0-	-0-	302	2	13	Y	12		142
12		279 #	212	-0-	-67	-0-	193	2	19	Y	17		159
01		310 #	205	-0-	-105	-0-	205	2		Y	-0-		159
02		308 #	198	-0-	-110	-0-	198	2		Y	-0-		159
03		341 #	252	-0-	-89	-0-	252	2		Y	-0-		159
04		330 #	260	-0-	-70	-0-	260	2		Y	-0-		159

STOKES, W.D.		WELL #:		2	RRCID -> 125638		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2700 - 2726	
11		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-		-0-
12		186 #	140	-0-	-46	-0-	140	2		Y	-0-		-0-
01		217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2		Y	-0-		-0-
02		196 #	143	-0-	-53	-0-	143	2		Y	-0-		-0-
03		217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2		Y	-0-		-0-
04		210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2		Y	-0-		-0-

DUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141643		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2568 - 2668	
11		90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-		-0-
12		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		-0-
01		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-		-0-
02		84 #	71	-0-	-13	-0-	71	2		N	-0-		-0-
03		93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-		-0-
04		90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		1	RRCID -> 146394		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2610 - 2852	
11		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
12		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
01		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
02		28 #	4	-0-	-24	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
03		8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
04		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726								
HAYNES "A"			WELL #:		3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2644	PERF. 2849	
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		150 #	43	-0-	-107	-0-	43	2		Y	-0-		-0-
12		155 #	48	-0-	-107	-0-	48	2		Y	-0-		-0-
01		155 #	36	-0-	-119	-0-	36	2		Y	-0-		-0-
02		84 #	38	-0-	-46	-0-	38	2		Y	-0-		-0-
03		93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2		Y	-0-		-0-
04		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-		-0-

FRASIER			WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF. 2568	2900
11		420 #	399	-0-	-21	-0-	384	2	15	9	N	14	145
12		434 #	281	-0-	-153	-0-	280	2	1	9	N	1	146
01		403 #	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-	146
02		364 #	285	-0-	-79	-0-	285	2			N	-0-	146
03		403 #	390	-0-	-13	-0-	389	2	1	9	N	1	147
04		390 #	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-	147

HAYNES			WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2557	2734
11		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
12		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
01		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
02		28 #	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
03		8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
04		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-

THOMPSON			WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2698	2718
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
02		28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
*04		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	-0-

THOMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2706	2716
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
01		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-	-0-
02		28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-	-0-
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-	-0-
*04		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-	-0-

HAYNES			WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2520	2709
11		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
12		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
01		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
02		28 #	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
03		8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
04		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-

HAYNES "A"			WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2526	2706
11		150 #	47	-0-	-103	-0-	47	2			Y	-0-	-0-
12		155 #	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-	-0-
01		93 #	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-	-0-
02		84 #	42	-0-	-42	-0-	42	2			Y	-0-	-0-
03		93 #	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-	-0-
04		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
HODGES, G. WELL #: 5 RRCID -> 281358 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2516 - 2717												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-

MISSION ENERGY INC. 570410												
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 115819 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 2760												
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
02		126 R	-0-	-0-	-126	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TURNER WELL #: 7 RRCID -> 118568 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2551 - 2572												
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	854			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	854			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	854			Y	-0-		-0-
02		854 R	-0-	-0-	-854	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 129379 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2564 - 2572												
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1054			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1054			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1054			Y	-0-		-0-
02		1054 R	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700												
STRAUB, E.J.A. WELL #: 1 RRCID -> 060438 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2655 - 0												
11	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-		-0-
12	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-		-0-
02	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-		-0-
03	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-		-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-

BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 2576												
11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		-0-
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-		-0-
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-		-0-
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	2		N	-0-		-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-		-0-
*04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE		
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700								
STRAUB			WELL #:		1	RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2612 - 0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		150 #	95	-0-	-55	-0-	95	2	N	-0-		-0-	
12		155 #	2	-0-	-153	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
01		155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
02		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-	
03		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
*04		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-	

FARLEY L. E.			WELL #:		2	RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A	

11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-	
*03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
*04		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	

STEPHENS N.E. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2478 - 2630	

11		630 #	616	-0-	-14	-0-	616	2	N	-0-		-0-	
12		651 #	636	-0-	-15	-0-	636	2	N	-0-		-0-	
01		651 #	629	-0-	-22	-0-	629	2	N	-0-		-0-	
02		588 #	528	-0-	-60	-0-	528	2	N	-0-		-0-	
03		651 #	621	-0-	-30	-0-	621	2	N	-0-		-0-	
04		630 #	605	-0-	-25	-0-	605	2	N	-0-		-0-	

BARNES B.L UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH	2986	PERF. N/A	

11		90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-		-0-	
12		93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
01		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		-0-	
02		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-	
03		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		-0-	
04		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-		-0-	

TERRILL, GEORGE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2696 - 2754	

11		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
12		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
*04		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-	

COAN-SIMPSON			WELL #:		1	RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH	3099	PERF. 2550 - 2568	

11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-	
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-	
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-	
*03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
*04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-	

SCOTT, HADLEY			WELL #:		1	RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2562 - 2580	

11		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-		-0-	
12		279 #	179	-0-	-100	-0-	179	2	Y	-0-		-0-	
01		279 #	181	-0-	-98	-0-	181	2	Y	-0-		-0-	
02		252 #	141	-0-	-111	-0-	141	2	Y	-0-		-0-	
03		248 #	193	-0-	-55	-0-	193	2	Y	-0-		-0-	
*04		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
12		124 #	90	-0-	-34	-0-	90 2	N	-0-			-0-
01		124 #	88	-0-	-36	-0-	88 2	N	-0-			-0-
02		112 #	71	-0-	-41	-0-	71 2	N	-0-			-0-
03		124 #	97	-0-	-27	-0-	97 2	N	-0-			-0-
*04		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-

PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	100725	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2496 - 2512
11		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 2	Y	-0-			-0-
12		403 #	256	-0-	-147	-0-	256 2	Y	-0-			-0-
01		403 #	258	-0-	-145	-0-	258 2	Y	-0-			-0-
02		364 #	202	-0-	-162	-0-	202 2	Y	-0-			-0-
03		372 #	276	-0-	-96	-0-	276 2	Y	-0-			-0-
*04		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469 2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	104295	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	2580 - 2600
11		90 #	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-			-0-
12		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-			-0-
01		93 #	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-			-0-
02		84 #	71	-0-	-13	-0-	71 2	N	-0-			-0-
03		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-			-0-
*04		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-			-0-

THOMPSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	104769	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2854	PERF.	2490 - 2520
11		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			-0-
12		155 #	103	-0-	-52	-0-	103 2	N	-0-			-0-
01		155 #	64	-0-	-91	-0-	64 2	N	-0-			-0-
02		140 #	81	-0-	-59	-0-	81 2	N	-0-			-0-
03		155 #	111	-0-	-44	-0-	111 2	N	-0-			-0-
*04		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			-0-

HEATHINGTON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	110184	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2508 - 2614
11		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
12		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
01		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
02		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
*03		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
*04		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-

WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	266358	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2766 - 2774
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
02		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-			-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
04		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11		120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2	N	-0-			-0-
12		124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-			-0-
01		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-
02		84 #	63	-0-	-21	-0-	63	2	N	-0-			-0-
03		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			-0-
*04		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484													
VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174													
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510													
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
12		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
01		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
03		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
*04		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575													
11		11 #	5	-0-	-6	-0-	5	2	N	-0-			22
12		8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-			22
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			22
02		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			22
03		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			22
*04		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			22

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554													
11		60 #	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-			11
12		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			11
01		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			11
02		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			11
03		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			11
*04		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			11

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694													
11		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-			48
12		62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-			48
01		62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-			48
02		56 #	36	-0-	-20	-0-	36	2	N	-0-			48
03		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			48
*04		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-	48
12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	48
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	48
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	48
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-	48
04	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-	48

ROBBINS "A"			WELL #:		1	RRCID ->	147516	COMPL. DATE	04/23/1980	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2611 - 2622
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-	-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	-0-
01	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-	-0-
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-	-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	-0-
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-	-0-

3 S PRODUCTION, INC.			WELL #:		1	RRCID ->	092414	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2612 - 2726
11	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	-0-
12	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-	-0-
01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-	-0-
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-	-0-
03	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-	-0-
*04	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-	-0-

MOBY DICK (CONGL)			WELL #:		2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4404 - 4410
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LKM OIL & GAS			WELL #:		3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4178 - 4188
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-	30
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-	30
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-	30
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-	30
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-	30
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	30

MOSAIC TEXAS LLC			WELL #:		1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 4634 - 4636
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-	-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-	-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

TREE OPERATING, LLC				867559							
BENNETT		WELL #:		1 T	RRCID ->	088908	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF. 4688 - 4698
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS)				62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
UNITED OPERATING, LLC				877448							
CARTER, COY		WELL #:			RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4362 - 4386
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018											

BONNEAU		WELL #:			RRCID ->	222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 4389 - 4407
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018											

CARTER, COY		WELL #:			RRCID ->	222976	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4435	PERF. 4352 - 4392
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						132
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						132
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						132
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						132
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						132
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						132
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018											

CARTER, COY		WELL #:			RRCID ->	227566	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	4448	PERF. 4326 - 4376
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018											

MOBY DICK (STRAWN)
TREE OPERATING, LLC
BENNETT

62290 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
867559

WELL #: 1 C RRCID -> 088976 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728

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

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)
BLACK BANDANA LLC
LONG '63'

62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
072506

WELL #: 4 RRCID -> 279935 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4160 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					13
12	2914 X	2775	-0-	-139	-0-	2772	3	3	9	Y	3					16
01	2914 X	2305	-0-	-609	-0-	2305	3			Y	-0-					16
02	2632 X	1998	-0-	-634	-0-	1998	3			Y	-0-					16
03	2914 X	2171	-0-	-743	-0-	2171	3			Y	-0-					16
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					16

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC
HINKSON, LAURA

197689

WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864

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

HINKSON, LAURA

WELL #: 2 RRCID -> 215638 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					130
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-					130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130

IPR ENERGY PARTNERS, LLC
CARAWAY

425820

WELL #: 5 RRCID -> 141974 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MOODY-CRAWFORD

WELL #: 1 RRCID -> 144792 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) J-TEC OPERATING, LLC PATILLO		//CONT.//	62400 250 427739	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	50	-0-	50	137	50 3		N	-0-			-0-
01		1284 X	1147	-0-	-137	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
02		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
04		1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1010 3		N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY ALLEN HEIRS			475741										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			71
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			71
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			71
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			71
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			71
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-			71

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

BAIRD-GREENHAW UNIT													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-

MARTIN													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		15 N	12	-0-	-3	-0-	12 2		N	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD "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
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
LEXGAS, INC.				500222								
BEST, JOE				WELL #:	8	RRCID ->	196748	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4214 - 4271
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2	N	-0-			-0-
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA				WELL #:	4	RRCID ->	208450	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	4344	PERF. 4126 - 4134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEST, JOE				WELL #:	14	RRCID ->	212397	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4185 - 4266
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-

BEST, JOE				WELL #:	2	RRCID ->	215287	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	4338	PERF. 4202 - 4222
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-			-0-

BEST, JOE				WELL #:	3	RRCID ->	215290	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 4216 - 4255
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	52	2	N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-

BRIDGES, L. L. "A"				WELL #:	15	RRCID ->	217898	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	4218	PERF. 4188 - 4209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEST, JOE				WELL #:	5	RRCID ->	218566	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4272 - 4292
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222											
BEST, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	218570	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4126 - 4132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEST, JOE		WELL #:		7	RRCID ->	224109	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4152 - 4226				
11	60	N	50	-0-	-10		50	2		N	-0-				-0-
12	62	N	54	-0-	-8		54	2		N	-0-				-0-
01	62	N	51	-0-	-11		51	2		N	-0-				-0-
02	56	N	50	-0-	-6		50	2		N	-0-				-0-
03	101	N	101	-0-	-0-		101	2		N	-0-				-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-		105	2		N	-0-				-0-

BEST, JOE		WELL #:		9	RRCID ->	229309	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4266 - 4288				
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEST, JOE		WELL #:		10	RRCID ->	237581	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	4402	PERF. 4196 - 4244				
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	51	N	51	-0-	-0-		51	2		N	-0-				-0-
01	62	N	52	-0-	-10		52	2		N	-0-				-0-
02	50	N	50	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-
03	62	N	51	-0-	-11		51	2		N	-0-				-0-
04	60	N	50	-0-	-10		50	2		N	-0-				-0-

BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 4199 - 4279				
11	60	N	51	-0-	-9		51	2		N	-0-				-0-
12	62	N	53	-0-	-9		53	2		N	-0-				-0-
01	62	N	51	-0-	-11		51	2		N	-0-				-0-
02	56	N	52	-0-	-4		52	2		N	-0-				-0-
03	62	N	52	-0-	-10		52	2		N	-0-				-0-
04	60	N	51	-0-	-9		51	2		N	-0-				-0-

MOON (DUFFER LIME)				62691 250	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF. N/A				
11	0	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	0	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	0	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	0	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	0	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	0	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3874 - 4048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			144
12		1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			144
01		992 R	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			144
02		224 #	65	-0-	-159	-0-	65 2		N	-0-			144
03		248 #	62	-0-	-186	-0-	62 2		N	-0-			144
*04		496 R	496	-0-	-0-	-0-	419 2	77 9	N	70			214

WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3885 - 4002	
11		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			116
12		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			116
01		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			116
02		644 #	621	-0-	-23	-0-	621 2		N	-0-			116
03		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			116
04		690 #	482	-0-	-208	-0-	482 2		N	-0-			116

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196											
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	4036 - 4053	
11		480 #	225	-0-	-255	-0-	225 3		N	-0-			64
12		496 #	162	-0-	-334	-0-	162 3		N	-0-			64
01		496 #	109	-0-	-387	-0-	109 3		N	-0-			64
02		280 #	100	-0-	-180	-0-	100 3		N	-0-			64
03		310 #	282	-0-	-28	-0-	282 3		N	-0-			64
*04		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			64

BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034 - 4044	
11		60 #	6	-0-	-54	-0-	6 3		N	-0-			-0-
12		62 #	18	-0-	-44	-0-	18 3		N	-0-			-0-
01		62 #	9	-0-	-53	-0-	9 3		N	-0-			-0-
02		14 #	5	-0-	-9	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 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	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITTSON		WELL #:		1	RRCID ->	282683	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	4024	PERF.	3862 - 3874	
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	696 2	23 9	N	21			81
12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	781 2	23 9	N	21			102
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1240 2	21 9	N	19			121
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1120 2	24 9	N	22			143
03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1240 2	19 9	N	17			160
*04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1200 2	24 9	N	22			182

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)		62696 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
MOON RANCH "I"		WELL #: 2		RRCID -> 220123		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4038 - 4042				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3				N	-0-			-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3				N	-0-			-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3				N	-0-			-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3				N	-0-			-0-
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3				N	-0-			-0-
*04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3				N	-0-			-0-

GLAHN RESOURCES, INC.		307644		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 113926		COMPL. DATE 06/10/1980				TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339				
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3				N	-0-			65
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3				N	-0-			65
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3				N	-0-			65
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3				N	-0-			65
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3				N	-0-			65
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3				N	-0-			65

PUGH NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 126942		COMPL. DATE 03/08/1988				TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960				
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3				N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3				N	-0-			-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3				N	-0-			-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3				N	-0-			-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3				N	-0-			-0-
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3				N	-0-			-0-

MOONEY (STRAWN)		62698 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ATHENA RESOURCES, INC.		036056								TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488				
BONNIE		WELL #: 2		RRCID -> 275726		COMPL. DATE 02/15/2014								
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.		292000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
CROSLAND, B. M.		WELL #: 2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001				TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456				
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132 2				N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2				N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2				N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2				N	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2				N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

L.J. RESOURCES, LLC		479988		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WATSON, GLEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985				TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443				
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3				N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3				N	-0-			-0-
01	527 N	390	-0-	-137	-0-	390 3				N	-0-			-0-
02	392 N	280	-0-	-112	-0-	280 3				N	-0-			-0-
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 3				N	-0-			-0-
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3				N	-0-			-0-

MOORE (MARBLE FALLS)												
		62715 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY		739150										
MOORE		WELL #:		2		RRCID -> 105647		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2418 - 2432
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	592	2	N	-0-
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	27	1	784	2	N	-0-
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	17	1	589	2	N	-0-
02		560 N	481	-0-	-79	-0-	14	1	467	2	N	-0-
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	N	-0-
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT

WELCH												
		62716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
MOORE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2434
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	N	-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	-0-
02		112 N	91	-0-	-21	-0-	3	1	88	2	N	-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)												
		62716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
MOORE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 168710		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2238 - 2274
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-
02		476 N	466	-0-	-10	-0-	466	2			N	-0-
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MORAN, E. (2350)												
		62817 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
ROYAL TEXAN ENERGY CO.		732104										
JENNINGS, TERRY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 051338		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 3944		PERF. 2332 - 2338
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

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

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

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

11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-
12		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-
01		1085 N	835	-0-	-250	-0-	835	2			N	-0-
02		980 N	379	-0-	-601	-0-	379	2			N	-0-
03		1085 N	179	-0-	-906	-0-	179	2			N	-0-
04		810 N	4	-0-	-806	-0-	4	2			N	-0-

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851									
COTTLE		WELL #:		5	RRCID ->	116807	COMPL. DATE	05/16/1985	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3810 - 3824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			1
12		558 N	349	-0-	-209	-0-	349 2		N	-0-			1
01		527 N	330	-0-	-197	-0-	330 2		N	-0-			1
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			1
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			1
*04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			1

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543			CNTY: SHACKELFORD						
CANNON		WELL #:		2	RRCID ->	118569	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	3903	PERF.	3821 - 3826	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544			CNTY: SHACKELFORD						
PHELL		WELL #:		1	RRCID ->	184296	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3850 - 3864	
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
12		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORAN, SE (DUFFER)				62821 120	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD						
WHITT OIL & GAS, INC.		WELL #:		921150									
ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	161834	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4049 - 4055	
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
03		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
*04		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-

MORAN, W. (CONGL.)				62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		WELL #:		033523									
SNYDER, MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	076653	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	4098	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990			CNTY: SHACKELFORD						
SNYDER		WELL #:		4	RRCID ->	077069	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3903 - 3913	
11		36 S	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			55
12		37 S	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			55
01		38 S	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			55
02		34 S	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			55
03		39 S	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			55
*04		38 S	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			55

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD										
COX, LEE INVESTMENTS INC.		//CONT.//		185990													
SNYDER		WELL #:		1	RRCID ->	263499	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3902 - 3912					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2849 R	2849	-0-	-0-	-0-	2847	2	2	9	N	2					105
12		2973 R	2973	-0-	-0-	-0-	2972	2	1	9	N	1					106
01		3110 R	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					106
02		2682 R	2682	-0-	-0-	-0-	2680	2	2	9	N	2					108
03		3151 R	3151	-0-	-0-	-0-	3149	2	2	9	N	2					110
*04		3008 R	3008	-0-	-0-	-0-	3007	2	1	9	N	1					111

SAMUEL SNYDER		WELL #:		1	RRCID ->	286129	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3386 - 3996					
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	45	2	1	9	N	1					151
12		62 #	41	-0-	-21	-0-	39	2	2	9	N	2					153
01		62 #	22	-0-	-40	-0-	20	2	2	9	N	2					155
02		56 #	9	-0-	-47	-0-	7	2	2	9	N	2					157
03		62 #	6	-0-	-56	-0-	5	2	1	9	N	1					158
04		60 #	7	-0-	-53	-0-	5	2	2	9	N	2					160

SAGE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	211335	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3923 - 3933					
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MORENCO (MARBLE FALLS)		WELL #:		2	RRCID ->	126494	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2710 - 2736					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	126494	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2710 - 2736					
BROWN, T.		WELL #:		2	RRCID ->	126494	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2710 - 2736					
11		741 R	741	-0-	-0-	-0-	734	2	7	9	N	6					116
12		668 R	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2					118
01		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					118
02		420 #	375	-0-	-45	-0-	371	2	4	9	N	4					122
03		758 R	758	-0-	-0-	-0-	711	2	47	9	N	43					165
*04		570 R	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	N	3					168

RIDDLE TRACT 6		WELL #:		1	RRCID ->	129045	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2742					
11		450 #	306	-0-	-144	-0-	291	2	15	9	N	14					40
12		496 #	432	-0-	-64	-0-	428	2	4	9	N	4					44
01		496 #	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-	42	1			2
02		471 R	471	-0-	-0-	-0-	464	2	7	9	N	6					8
03		524 R	524	-0-	-0-	-0-	505	2	19	9	N	17					25
04		420 #	331	-0-	-89	-0-	324	2	7	9	N	6					31

RIDDLE TRACT 6		WELL #:		2	RRCID ->	193343	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2650 - 2947					
11		347 R	347	-0-	-0-	-0-	303	2	44	9	N	40					105
12		341 #	319	-0-	-22	-0-	316	2	3	9	N	3					108
01		341 #	328	-0-	-13	-0-	306	2	22	9	N	20	126	1			2
02		336 #	298	-0-	-38	-0-	277	2	21	9	N	19					21
03		372 #	368	-0-	-4	-0-	335	2	33	9	N	30					51
04		360 #	303	-0-	-57	-0-	296	2	7	9	N	6					57

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
 MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			96
12	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			96
01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			96
02	84 #	78	-0-	-6	-0-	78 2		N	-0-			96
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			96
04	120 #	88	-0-	-32	-0-	88 2		N	-0-			96

MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702

11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			27
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			27
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			27
02	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			27
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			27
*04	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			27

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623

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

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740

11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762

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

HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853	500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657											
SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686	-	2748	
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXOKAN OPERATING, INC.				850446											
MAYNARD		WELL #:		4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)				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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
ADDISON, R. W.		WELL #:		2	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4592	-	4777	
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
*04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-

AGRI-PLACE, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4550	-	4793	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

V. TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4510	-	4674	
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-				-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-				-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-				-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-				-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-				-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726								
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 078826		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-		-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-		-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-

TIPTON		WELL #: 4		RRCID -> 082446		COMPL. DATE 02/27/1979		TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749		
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-

GADDY, OTTO S.		292359		RRCID -> 081709		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545		
GADDY		WELL #: 1								
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		RRCID -> 081595		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926		
TIPTON		WELL #: 3								
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		18
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		18
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		18
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		18
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		18
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		18

LAUGHLIN, JERRY		488757		RRCID -> 093485		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581		
LAUGHLIN, J.J.		WELL #: 1								
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983		RRCID -> 085029		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929		
HERPEL-MURPHY		WELL #: 1								
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			5
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-			5
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	2	N	-0-			5
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-			5
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-			5
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	12	1	75	2	N	-0-			5

THREE B, LP 857468
 DRAKE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 080607 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886

11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-

DRAKE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548

11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			10
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-			10
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			10
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			10
03	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-			10
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			10

DRAKE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817

11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			10
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-			10
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-			10
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-			10
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-			10
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			10

DRAKE, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090

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

DRAKE, R. T. WELL #: A 2 RRCID -> 198714 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074

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

MULLER (MISSISSIPPIAN)				63760 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615											
DOWDIE HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 239417	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 4107	PERF. 4091	-	4107					
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

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

MUNNERLYN (MISS)				63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
MUNNERLYN				WELL #: 2	RRCID -> 122789	COMPL. DATE 10/12/1982	TOTAL DEPTH 4302	PERF. 4090	-	4092					
11		420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-			15
12		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-			15
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-			15
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			15
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-			15
04		510 N	445	-0-	-65	-0-	445	2			Y	-0-			15

SATTERWHITE				WELL #: 1	RRCID -> 122791	COMPL. DATE 08/01/1983	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 4065	-	4075					
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
03		620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-			-0-
04		600 N	510	-0-	-90	-0-	510	2			N	-0-			-0-

RAGLIN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 122792	COMPL. DATE 02/27/1984	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 4063	-	4066					
11		750 N	721	-0-	-29	-0-	721	2			Y	-0-			-0-
12		806 N	724	-0-	-82	-0-	724	2			Y	-0-			-0-
01		806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2			Y	-0-			-0-
02		672 N	668	-0-	-4	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-			-0-
04		780 N	631	-0-	-149	-0-	631	2			Y	-0-			-0-

RAGLIN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 122793	COMPL. DATE 08/04/1983	TOTAL DEPTH 4091	PERF. 4064	-	4068					
11		780 N	751	-0-	-29	-0-	751	2			Y	-0-			-0-
12		837 N	753	-0-	-84	-0-	753	2			Y	-0-			-0-
01		837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
02		700 N	695	-0-	-5	-0-	695	2			Y	-0-			-0-
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-			-0-
04		810 N	657	-0-	-153	-0-	657	2			Y	-0-			-0-

SATTERWHITE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 123248	COMPL. DATE 11/27/1985	TOTAL DEPTH 4553	PERF. 4114	-	4120					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 MUNNERLYN WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-			55
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		Y	-0-			55
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		Y	-0-			55
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	-0-			55
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		Y	-0-			55
*04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		Y	-0-			55

HARRIS-LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 157473 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A

11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1778	2	2 9	N	2			27
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			27
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	2	1 9	N	1			28
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			28
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			28
04	1770 N	1718	-0-	-52	-0-	1717	2	1 9	N	1			29

SATTERWHITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260680 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44

MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. 586667
 RENATA WELL #: 2 RRCID -> 108283 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023

11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	1		Y	-0-			-0-
12	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	1		Y	-0-			-0-
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	1		Y	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		Y	-0-			-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RENATA WELL #: 4 RRCID -> 122788 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061

11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	1		Y	-0-			-0-
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	1		Y	-0-			-0-
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	1		Y	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		Y	-0-			-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RENATA WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045

11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	1		Y	-0-			-0-
12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	1		Y	-0-			-0-
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	1		Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		Y	-0-			-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		//CONT.//		586667									
RENATA		WELL #:		5	RRCID ->	123910	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	4089	PERF. 3990 - 4056		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-			-0-
12		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-			-0-
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-			-0-
03		62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RENATA		WELL #:		1	RRCID ->	144931	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	4089	PERF. 4077 - 4078		
11		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-			60
12		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-			60
01		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-			60
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-			60
03		62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2	Y	-0-			60
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			60

MURDOCH (DUFFER)				63859 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851									
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		2	RRCID ->	100312	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2994 - 3000		
11		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			21
12		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			21
01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			21
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			21
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			21
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			21

WILLIAMS, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	100313	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 3011 - 3021		
11		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			21
12		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			21
01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			21
02		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			21
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			21
*04		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			21

HORTON, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	100314	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	3085	PERF. 2794 - 2812		
11		1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
12		1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
01		1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
02		1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
03		1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
*04		1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.				665870				CNTY: BROWN					
WILLIAMS, GEORGE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	143098	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2746 - 2758		
11		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-
12		12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2	N	-0-			-0-
01		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-			-0-
02		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03		10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04		10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2	N	-0-			-0-

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			4
12	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			4
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			4
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-			4
03	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			4
*04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			4

MURDOCH, K.E. WELL #: 2 RRCID -> 287252 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3074 - 3082

11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
12	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	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

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

MURL (ELLENBURGER) 63879 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
US. FUELS, INC. 879264
MURL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151314 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3844 - 3850

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

MUSGROVE (CONGLOMERATE) 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 139354 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
ALLEN-FORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 135237 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 3704

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

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
THOMAS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		150 N	53	-0-	-97	-0-	15 1	38 3		Y	-0-			28
12		155 N	9	-0-	-146	-0-	3 1	6 3		Y	-0-			28
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	67 1	206 3		Y	-0-			28
02	DLQ	G-10	737	-0-	737	737	200 1	537 3		Y	-0-			28
03	DLQ	G-10	748	-0-	748	1485	236 1	512 3		Y	-0-			28
*04		2000 N	613	-0-	-1387	98	115 1	498 3		Y	-0-			28

WOETOVECH				WELL #:	1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3610 - 3698
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	96 1	243 3		Y	-0-		87
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	113 1	272 3		Y	2		89
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	90 1	276 3		Y	1		90
02	DLQ	G-10	334	-0-	334	334	90 1	243 3		Y	1		91
03	DLQ	G-10	327	-0-	327	661	103 1	222 3		Y	2		93
*04		896 N	235	-0-	-661	-0-	17 1	216 3		Y	2		95

MUSSELMAN (CADDO)				64065 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324									
MUSSELMAN CADDO UNIT				WELL #:	281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3385 - 3620
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MYRL (CADDO REEF)				64204 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
FURRY PRODUCING COMPANY				291650									
FORD, HENRY				WELL #:	2	RRCID ->	117449	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1712 - 1722
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-		-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-		-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-		-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-		-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-

NRC (STRAWN)				64263 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724									
ERNEST				WELL #:	1	RRCID ->	147209	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	1770 - 1778
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MNR (STRAWN)		64276 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724										
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2402		RRCID -> 161157		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1552 - 1570				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 1541				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BURTON SERVICES, INC.		112251										
NALL, P.		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3446 - 3456				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			91
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			91
*04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	821 2	4 9	N	4			95

NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489										
NALL, P.		WELL #: 1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A				
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-

NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536				
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-

NALL, P.		WELL #: 3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452				
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 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					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-			-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NECESSITY (DUFFER LIME)		64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
KEATING ENERGY, INC.		453142													
SATTEWHITE, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3943 - 3943					
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2828	2	8	9	N	7			148
12	1891	X	1587	-0-	-304	-0-	1567	2	20	9	N	18	149	1	17
01	1891	X	1222	-0-	-669	-0-	1216	2	6	9	N	5			22
02	1708	X	1307	-0-	-401	-0-	1299	2	8	9	N	7			29
03	1891	X	810	-0-	-1081	-0-	810	2			N	-0-			29
04	1830	X	830	-0-	-1000	-0-	830	2			N	-0-			29

PARKER ENERGY COMPANY		640154		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
SIKES, IDA B. & D.		453142													
SATTERWHITE, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 3910 - 3940					
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-			-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
FAMBROUGH, JESSE		453142													
SATTERWHITE, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3943 - 3961					
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-			-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS)		64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS							
KEATING ENERGY, INC.		453142													
BRADSHAW HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 3908 - 3988					
11	1410	N	1060	-0-	-350	B	1060	2			N	-0-			-0-
12	1364	N	1240	-0-	-124	B	1240	2			N	-0-			-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0	B	1391	2			N	-0-			-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0	B	1307	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1379	N	1379	-0-	-0	B	1379	2			N	-0-			-0-
04	1350	N	1349	-0-	-1	B	1349	2			N	-0-			-0-

TAYLOR, R. S.		640154		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
SATTERWHITE, B. F.		453142													
SATTERWHITE, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3945 - 3965					
11	312	N	312	-0-	-0	B	312	2			N	-0-			-0-
12	310	N	302	-0-	-8	B	302	2			N	-0-			-0-
01	310	N	261	-0-	-49	B	261	2			N	-0-			-0-
02	280	N	273	-0-	-7	B	273	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	328	N	328	-0-	-0	B	328	2			N	-0-			-0-
*04	302	N	302	-0-	-0	B	302	2			N	-0-			-0-

NEELY (BEND CONGL.)		64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
COPELAND RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

S & E REAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154							
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-

JACKSON "89"		WELL #: 1		RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747							
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-				-0-
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-				-0-
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-				-0-
02	448 N	368	-0-	-80	-0-	368	2			N	-0-				-0-
03	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-				-0-
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		S&E REAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 108463		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756			
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-				-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-				-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-

NENA GAIL (GARDNER, LOWER)		64943 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.		461278		JOHNSON, M.F. EST.		WELL #: 2		RRCID -> 277629		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3228 - 3248			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	N	2				139
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	2	2	9	N	2				141
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1274	2	6	9	N	5				146
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1				147
*03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2				149
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149

NENA LUCIA (STRAWN REEF) FDL OPERATING, LLC NORTH NENA LUCIA UNIT		//CONT.//	64946 664 263924	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NOLAN								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

NORTH NENA LUCIA UNIT			WELL #:	46	RRCID ->	203476	COMPL. DATE	02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	6557 -	6793	
11		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2389	3	31	9	Y	28	29	1
12		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2368	3	30	9	Y	27	23	1
01		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1972	3	33	9	Y	30	30	1
02	DLQ	G-10	1811	-0-	1811	1811	1787	3	24	9	Y	22	20	1
03	DLQ	G-10	1383	-0-	1383	3194	1375	3	8	9	Y	7	14	1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3194					Y	NO RPT		2

NORTH NENA LUCIA UNIT			WELL #:	45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6719 -	6790	
11		3000 N	1327	-0-	-1673	880	1327	3			Y	-0-		-0-
12		2269 N	1389	-0-	-880	-0-	1389	3			Y	-0-		-0-
01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-		-0-
02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-		-0-
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT			WELL #:	3518	RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6703 -	6890	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT			WELL #:	118	RRCID ->	287535	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6544 -	6849	
11		6540 X	6150	-0-	-390	-0-	6150	3			N	-0-		-0-
12		6510 X	6096	-0-	-414	-0-	6096	3			N	-0-		-0-
01		6324 X	6026	-0-	-298	-0-	6026	3			N	-0-		-0-
02		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-		-0-
03		6355 X	4445	-0-	-1910	-0-	4445	3			N	-0-		-0-
04		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT		-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT			WELL #:	117	RRCID ->	287803	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6541 -	6917	
11		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9690	3	31	9	N	28	29	1
12		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	9636	3	30	9	N	27	23	1
01		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9640	3	33	9	N	30	30	1
02		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6431	3	17	9	N	15	16	1
03		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7290	3	24	9	N	22	21	1
04		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT		7

PETRA OLEUM CORP. SPIRES, L. R.			659826 WELL #:	303	RRCID ->	056105	COMPL. DATE	12/27/1961	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	N/A		
11		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-		23
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-		23
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-		23
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-		23
03		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-		23
04		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-		23

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

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN		
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826							
SPIRES, L. R.		WELL #:		306	RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF. N/A

11	630 N	607	-0-	-23	-0-	607 3		Y	-0-		47
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		Y	-0-		47
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-		47
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-		47
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	642 3		Y	-0-		47
04	690 N	611	-0-	-79	-0-	611 3		Y	-0-		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

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

NEWELL(CADDO)				65329 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
PETEX				659782							
NEWELL 2		WELL #:		1	RRCID ->	092722	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	5081	PERF. 4639 - 0

11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-		-0-
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-		-0-
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-		-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-		-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N	-0-		-0-
*04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 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

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

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		12	RRCID ->	255221	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1608 - 1613

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

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

NICHOLAS (DUFFER) EASTLAND OPERATING, L.L.C. VESTAL "B"		65433 500 239726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
WELL #:		1		RRCID -> 138566		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
MAYES, J.		65433 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
WELL #:		1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580				
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
VESTAL "B"		65433 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
WELL #:		2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 3585				
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
NIMROD, NE. (LAKE SAND) STOVALL, HOWARD DUNNING ALMA		65513 500 824340		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974		TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A				
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			13
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			13
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			13
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			13
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			13
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			13
HILL W.A.		65535 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
WELL #:		1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A				
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3		N	-0-			29
12	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3		N	-0-			29
01	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3		N	-0-			29
02	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3		N	-0-			29
03	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3		N	-0-			29
*04	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 3		N	-0-			29
NINETEENTH HOLE (MORRIS) S & H RESOURCES COLEMAN COUNTRY CLUB		65535 500 740282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
WELL #:		1		RRCID -> 096122		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2190 - 2195				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-		
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			-0-		
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		Y	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	3		Y	-0-			-0-		
04	DLQ G-10	30	-0-	30	73	30	3		Y	-0-			-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	
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3		N	-0-			19		
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3		N	-0-			19		
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3		N	-0-			19		
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	3		N	-0-			19		
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			19		
04	300 N	264	-0-	-36	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33		
04	14B DENY	-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	
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-		
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-		
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-		
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-		
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-		
*04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-		

ROCK CREEK			WELL #: 109			RRCID -> 105617			COMPL. DATE 04/00/1982			TOTAL DEPTH 4151		PERF. 4114 - 4122	
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-		
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	645	3	4 9	N	4	4 8		-0-		
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-		
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-		
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-		
*04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-		

NORRIS (MARBLE FALLS)			66047 600 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
BROWER OIL & GAS CO., INC.			097494												
LEE, R. P.			WELL #: 3			RRCID -> 041891			COMPL. DATE 03/15/1967			TOTAL DEPTH 4833		PERF. N/A	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	163	3	23 9	N	21	167 1		48		
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	183	3	19 9	N	17			65		
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	128	3	15 9	N	14			79		
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	261	3	21 9	N	19			98		
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	147	3	11 9	N	10			108		
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	134	3	7 9	N	6			114		

NORRIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		66047 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BROWER OIL & GAS CO., INC.		//CONT.//		097494										
LEE R.P.		WELL #:		4	RRCID ->	063529	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
NORTH RIDGE (DUFFER)				66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
DANLEY-CRABB UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153992	COMPL. DATE	04/08/1995	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3744 -	3760	
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-			-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-			-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-			-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	2			N	-0-			-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-			-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-			-0-
CRABB, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	154019	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3752 -	3768	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3773 -	3830	
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
02	112 N	10	-0-	-102	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
DAVIS, B.A.		WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3709 -	3813	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			2
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			2
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			2
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-			2
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			2
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			2
HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3781 -	3800	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
HARRELL, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 196753		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92 2	N	-0-		14
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-		14
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		14
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58 2	N	-0-		14
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		14
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55 2	N	-0-		14

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #: 3		RRCID -> 197239		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782			
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037 2	Y	-0-		-0-
12	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024 2	Y	-0-		-0-
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982 2	Y	-0-		-0-
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	907 2	Y	-0-		-0-
03	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915 2	Y	-0-		-0-
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, D. B.		WELL #: 2		RRCID -> 197331		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810			
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	179 2	Y	-0-		32
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196 2	Y	-0-		32
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	Y	-0-		32
02	168	N	74	-0-	-94	-0-	74 2	Y	-0-		32
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113 2	Y	-0-		32
04	210	N	10	-0-	-200	-0-	10 2	Y	-0-		32

BARNES, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 208562		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830			
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	575 2	N	-0-		-0-
12	620	N	567	-0-	-53	-0-	567 2	N	-0-		-0-
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	563 2	N	-0-		-0-
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	456 2	N	-0-		-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550 2	N	-0-		-0-
04	540	N	389	-0-	-151	-0-	389 2	N	-0-		-0-

BARNES, J.E. ONE		WELL #: 1		RRCID -> 208563		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800			
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		39
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		39
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		39
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21 2	N	-0-		39
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		39
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-		39

GARRETT, SALLIE		WELL #: 2		RRCID -> 212279		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740			
11	960	N	726	-0-	-234	-0-	726 2	N	-0-		-0-
12	651	N	574	-0-	-77	-0-	574 2	N	-0-		-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-		-0-
04	840	N	564	-0-	-276	-0-	564 2	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:	4	RRCID -> 153278	COMPL. DATE 12/21/1994	TOTAL DEPTH 3760	PERF. 3660	- 3714				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT		-0-

ALLMAN, CHAS.		WELL #:	1	RRCID -> 153279	COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3723	- 3733				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORWOOD		WELL #:	58	RRCID -> 153280	COMPL. DATE 12/05/1994	TOTAL DEPTH 3760	PERF. 3648	- 3703				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 153283	COMPL. DATE 01/16/1995	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3710	- 3744				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS "J"		WELL #:	2	RRCID -> 153361	COMPL. DATE 02/08/1995	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3702	- 3726				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:	38	RRCID -> 153362	COMPL. DATE 02/09/1995	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3643	- 3995				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
BOYD, W. T.		WELL #: 30		RRCID -> 153363		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BUTLER, J. E.		WELL #: 33		RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 601		RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 154344		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKS, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID ->	155048	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51

CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	155319	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3729 - 3790				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	155867	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3720	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KEAHEY, C.J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	155868	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	3682	PERF. 3585 - 3596				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEWART, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	155916	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARPER, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	155942	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	3895	PERF. 3645 - 3649				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

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

CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	222					Y	NO RPT					-0-

ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID ->	196757	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3681 - 3720		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3690 - 3766		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

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

NOVICE, NORTH (GRAY)		66255 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834													
NOVICE UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 090992		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 3824		PERF. 3718 - 3715					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOVICE, WEST (GARDNER 3700)		66261 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
BLACK STRATA LLC		072748													
VAUGHN, GARY M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137446		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3709 - 3724					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
11	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			N	-0-			104
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-			104
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			104
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			104
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			104
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			104

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
HITEX RESOURCES, LP		390521													
DICKERSON		WELL #: 1		RRCID -> 113924		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 3020 - 3026					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A					
11	170	R	53	-0-	-117	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	56	N	48	-0-	-8	B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	60	N	45	-0-	-15	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877					
11	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	140	N	131	-0-	-9	B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	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 #:		21	RRCID ->	087712	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2862 - 2869	
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
11	173	R	52	-0-	-121	B	-0-	52	2	N	-0-	-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-	-0-
01	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2	N	-0-	-0-
02	56	N	47	-0-	-9	B	-0-	47	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	2	N	-0-	-0-
04	60	N	52	-0-	-8	B	-0-	52	2	N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		20	RRCID ->	087801	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4415	PERF. 2882 - 2890	
11	120	N	111	-0-	-9	B	-0-	111	2	N	-0-	-0-
12	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2	N	-0-	-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2	N	-0-	-0-
02	112	N	99	-0-	-13	B	-0-	99	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	2	N	-0-	-0-
*04	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2	N	-0-	-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388	RRCID ->	080545	COMPL. DATE	06/10/1978	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 2811 - 2824	
MCMURREY, M.H.D		16D										
11	120	N	88	-0-	-32	B	-0-	88	2	N	-0-	-0-
12	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	2	N	-0-	-0-
01	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2	N	-0-	-0-
02	84	N	39	-0-	-45	B	-0-	39	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	2	N	-0-	-0-
04	60	N	43	-0-	-17	B	-0-	43	2	N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #:		10	RRCID ->	082460	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 2756 - 2764	
11	300	N	205	-0-	-95	B	-0-	205	2	N	-0-	-0-
12	310	N	228	-0-	-82	B	-0-	228	2	N	-0-	-0-
01	310	N	227	-0-	-83	B	-0-	227	2	N	-0-	-0-
02	196	N	148	-0-	-48	B	-0-	148	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	217	N	119	-0-	-98	B	-0-	119	2	N	-0-	-0-
04	210	N	159	-0-	-51	B	-0-	159	2	N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		13	RRCID ->	086866	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 2866 - 2874	
11	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	2	N	-0-	-0-
12	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2	N	-0-	-0-
01	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2	N	-0-	-0-
02	140	N	130	-0-	-10	B	-0-	130	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	139	2	N	-0-	-0-
04	150	N	143	-0-	-7	B	-0-	143	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, M.H. -D-		WELL #:		68D	RRCID ->	096804	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	4378	PERF. 2854 - 2863	
11	150	N	143	-0-	-7	B	-0-	143	2	N	-0-	68
12	155	N	121	-0-	-34	B	-0-	121	2	N	-0-	68
01	155	N	97	-0-	-58	B	-0-	97	2	N	-0-	68
02	140	N	90	-0-	-50	B	-0-	90	2	N	-0-	68
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124	N	90	-0-	-34	B	-0-	90	2	N	-0-	68
*04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-	68

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.// 66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388									
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 14		RRCID -> 097754		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2820 - 2922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-		-0-	
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-		-0-	
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-		-0-	
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-		-0-	
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2	N	-0-		-0-	

MCMURRY, M.H.D.		WELL #: 73D		RRCID -> 099130		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 3041		PERF. 2822 - 2915	
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2	N	-0-		-0-	
12	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-		-0-	
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-		-0-	
02	196 N	180	-0-	-16 B	-0-	180 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 2	N	-0-		-0-	
04	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2	N	-0-		-0-	

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 27		RRCID -> 099131		COMPL. DATE 01/25/1982		TOTAL DEPTH 4341		PERF. 2920 - 2935	
11	300 N	238	-0-	-62 B	-0-	238 2	N	-0-		-0-	
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-		-0-	
01	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 2	N	-0-		-0-	
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-		-0-	
*04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-		-0-	

MCMURREY, M.H.D		WELL #: 75D		RRCID -> 101668		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4411		PERF. 2891 - 2923	
11	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
12	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
02	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-	

M.H. MCMURREY D		WELL #: 79D		RRCID -> 103016		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 4390		PERF. 2860 - 2909	
11	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
12	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 84D		RRCID -> 103535		COMPL. DATE 10/13/1982		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 2736 - 2858	
11	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
02	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
04	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-	
12	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-	
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-	
02	140 N	120	-0-	-20 B	-0-	120 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 2	N	-0-			-0-	
*04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M.H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903												
11	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
12	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894												
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-	
12	279 N	181	-0-	-98 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-	
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-			-0-	
02	196 N	176	-0-	-20 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-	
04	270 N	142	-0-	-128 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906												
11	450 N	367	-0-	-83 B	-0-	367 2	N	-0-			-0-	
12	434 N	390	-0-	-44 B	-0-	390 2	N	-0-			-0-	
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-	
02	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 2	N	-0-			-0-	
04	390 N	334	-0-	-56 B	-0-	334 2	N	-0-			-0-	

WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407												
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-	
12	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-	
01	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-	
02	112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-			-0-	
*04	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 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												
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	580	-0-	580 B	580	580 1	N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	212	-0-	212 B	792	212 1	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 792												
03	14B2 EXT	109	-0-	109 B	901	109 2	N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	901		N	NO RPT			-0-	

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
SKY RESOURCES, INC.				786408									
WILSON-HITTSO UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 158313		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 2343 - 2362	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3		N	-0-		-0-	
12	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3		N	-0-		-0-	
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3		N	-0-		-0-	
02	56 N	34	-0-	-22 B	-0-	34	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3		N	-0-		-0-	
*04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-		-0-	

VIEJO SERVICES, LLC		885566		WELL #:		1		RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110	PERF. 2446 - 2533

11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-		-0-	
12	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2		N	-0-		-0-	
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-		-0-	
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	46	-0-	-78 B	-0-	46	2		N	-0-		-0-	
04	150 N	15	-0-	-135 B	-0-	15	2		N	-0-		-0-	

O'LAUGHLIN (4000)		66940 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #:		2		RRCID -> 068648		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3994 - 4006

11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-		44	
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-		44	
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-		44	
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-		44	
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1 9	N	1		45	
*04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-		45	

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		WELL #:		31		RRCID -> 103533		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4161 - 4171

11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-		-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-	
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-		-0-	
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-		-0-	
04	11 N	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	

11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-		-0-	
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		-0-	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-	
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-	
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-	
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-		-0-	

PATTERSON, E.W. C		WELL #:		1C		RRCID -> 126204		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 4149		PERF. 3878 - 3894	

11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-	
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-		-0-	
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-	

O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//			66940 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
PITCOCK, INC. FLOW, DON L.					665870												
		WELL #:			2	RRCID ->	100647	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3926 - 3932				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN (4200)					66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY MAURINE L. O'LAUGHLIN					475741												
		WELL #:			5	RRCID ->	070364	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	N/A				
11	540 X	489	-0-	-51	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	583 X	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	558 X	528	-0-	-30	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	476 X	424	-0-	-52	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	558 X	470	-0-	-88	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	540 X	506	-0-	-34	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.					WELL #:	29	RRCID ->	101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4230 - 4282			
11	14B2 EXT	52	-0-	52	150	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	52	-0-	52	202	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	53	-0-	53	255	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	47	-0-	47	302	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	347 X	45	-0-	-302	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.					631388	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
O'LAUGHLIN MAURINE L.					2												
		WELL #:			2	RRCID ->	066669	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	N/A				
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					25
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					25
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					25
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	-0-	397	2			N	-0-					25
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					25
*04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					25

O'LAUGHLIN, MAURINE L.					WELL #:	7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4221 - 4259			
11	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					42
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					42
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					42
02	924 N	828	-0-	-96	-0-	-0-	828	2			N	-0-					42
03	1054 N	854	-0-	-200	-0-	-0-	854	2			N	-0-					42
04	1020 N	904	-0-	-116	-0-	-0-	904	2			N	-0-					42

OPAL KELLY UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	4022 - 4078			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-			-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-			-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-			-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-			-0-
*04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2				N	-0-			101
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2				N	-0-			101
01		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2				N	-0-			101
02		280 N	203	-0-	-77	-0-	203	2				N	-0-			101
03		310 N	213	-0-	-97	-0-	213	2				N	-0-			101
04		270 N	2	-0-	-268	-0-	2	2				N	-0-			101

MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227

11		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2				N	-0-			-0-
12		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2				N	-0-			-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318

11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-			-0-
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2				N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-			-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2				N	-0-			-0-
*04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

11		210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2				N	-0-			34
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2				N	-0-			34
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2				N	-0-			34
02		140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2				N	-0-			34
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2				N	-0-			34
*04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-			34

PITCOCK, INC. JOHNSON, HELEN WELL #: 665870 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197

11		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2				N	-0-			20
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2		1	9	N	1	1	8	20
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-			20
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2				N	-0-			20
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-			20
*04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-			20

O'LAUGHLIN, W. (4200)		66944 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741								
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 25		RRCID -> 118359		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208		
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	147	54	-0-	-93	-0-	54	2	N	-0-	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2	N	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-	-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 26		RRCID -> 118360		COMPL. DATE 07/02/1981		TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268		
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	23
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	23
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	23
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	23
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-	23
04	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	2	N	-0-	23

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
MCMURREY, M.H.D		WELL #: 71D		RRCID -> 108318		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4219 - 4225		
11	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	2	N	-0-	-0-
12	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2	N	-0-	-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	-0-
02	504 N	449	-0-	-55	-0-	449	2	N	-0-	-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-	-0-
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2	N	-0-	-0-

OLIVE MAE (CADDO)		67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
AMEN OIL LLC		016944								
CHANEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281550		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3320 - 3346		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
MUELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174651		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3268 - 284		
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-	13
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-	13
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-	13
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	13
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-	13
*04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-	13

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	130
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	130
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130

OILIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
ALICE "2257"		WELL #:		1	RRCID ->	181155	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3308 - 3316
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STAPP RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181156	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3276 - 3282
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-	304
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-	304
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-	304
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-	304
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-	304
*04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-	304

HIGGINS UNIT		WELL #:		2B	RRCID ->	183010	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3296 - 3302
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-

TOMLIN "3396"		WELL #:		2	RRCID ->	185541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3302 - 3342
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOYLE "34" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206859	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	4141	PERF. 3283 - 3287
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-	-0-
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-	-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2		N	-0-	-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-	-0-

COMPTON "7"		WELL #:		1	RRCID ->	215650	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 3318 - 3330
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74

COMPTON, DON		WELL #:		1	RRCID ->	258543	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3338 - 3346
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11

OILIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
VAN WINKLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281127	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	4018	PERF. 3355 - 3360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		210 N	72	-0-	-138	-0-	72 2		N	-0-		-0-
12		186 N	27	-0-	-159	-0-	27 2		N	-0-		-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
04		210 N	17	-0-	-193	-0-	17 2		N	-0-		-0-

ALICE "2257"		WELL #:		2	RRCID ->	282548	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3264 - 3280	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARRETT-HITSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282554	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3429 - 3444	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PENDLETON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288514	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3324 - 3340	
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615										
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #:		1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340	
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
*01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
*02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
*03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGNELL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	283078	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3362 - 3370	
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		21
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-		21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
*02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		21
*03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		21
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

ONE-EIGHTEEN (CADDO)												
PETEX												
MERRICK/DAVIS												
67323 275 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD												
659782												
WELL #: 118 RRCID -> 288057 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4624 - 4652												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548 2		N	-0-		28
12		620 N	567	-0-	-53 B	-0-	567 2		N	-0-		28
01		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2		N	-0-		28
02		504 N	494	-0-	-10 B	-0-	494 2		N	-0-		28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	359	-0-	-199 B	-0-	359 2		N	-0-		28
04		540 N	384	-0-	-156 B	-0-	384 2		N	-0-		28

ONETA (MARBLE FALLS)												
BASIN OPERATING INC.												
TRICE, W. G., MRS.												
67360 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
054545												
WELL #: 2 U RRCID -> 045333 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ORAN (MARBLE FALLS)												
BACON ENERGY												
BRIMER												
67477 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
042398												
WELL #: 1 RRCID -> 274095 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
04	14B	DENY	92	-0-	92	92	92 2		N	-0-		73

ECHO PRODUCTION, INC.												
GREEN, W.T.												
240125												
WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944												
11		390 N	287	-0-	-103	-0-	287 2		N	-0-		-0-
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
01		372 N	316	-0-	-56	-0-	316 2		N	-0-		-0-
02		280 N	274	-0-	-6	-0-	274 2		N	-0-		-0-
03		341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2		N	-0-		-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

PROCO OPERATING CO., INC.												
NASH												
679595												
WELL #: 5 RRCID -> 291047 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4430 - 4670												
11		420	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

P.H. COLLINS UNIT												
WELL #: 24 RRCID -> 291054 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4540 - 4768												
11		420	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		67477 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507										
KILGUST				WELL #: 7	RRCID -> 291578	COMPL. DATE 05/24/2014	TOTAL DEPTH 5165	PERF. 4550	-	4936				
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
11	0 W	94	-0-	94	4915	94	3			N	-0-			-0-
12	0 W	100	-0-	100	5015	100	3			N	-0-			-0-
01	0 W	108	-0-	108	5123	108	3			N	-0-			-0-
02	0 W	87	-0-	87	5210	87	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	82	-0-	-3018	2192	82	3			N	-0-			-0-
*04	2233 N	41	-0-	-2192	-0-	41	3			N	-0-			-0-
ORAN (4230 CONGL)				67477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
PATTON EXPLORATION, INC.				643730										
CHUMLEA				WELL #: 1	RRCID -> 060832	COMPL. DATE 08/15/1974	TOTAL DEPTH 4672	PERF. 4241	-	4245				
11	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			18
*04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			18
NORMAN-ORAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 074356	COMPL. DATE 06/22/1977	TOTAL DEPTH 4640	PERF. N/A						
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			8
*04	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-			8
SKY RESOURCES, INC.				786408				CNTY: PALO PINTO						
PUREFOY-MASK				WELL #: 1 C	RRCID -> 064625	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4193	-	0				
11	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	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						
11	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
12	329 N	271	-0-	-58 B	-0-	271	3			N	-0-			-0-
01	337 N	279	-0-	-58 B	-0-	279	3			N	-0-			-0-
02	298 N	91	-0-	-207 B	-0-	91	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
04	261 N	143	-0-	-118 B	-0-	143	3			N	-0-			-0-
STOVALL OPERATING CO.				824339				CNTY: PALO PINTO						
SINGLETON, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 209104	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 4116	-	4128				
11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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-

ORAN PATTON "A"		67919 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
CDJ OIL CO.		140598												
HOOKER 24		WELL #: 1		RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4616 - 4636				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXFORD (CADD)		67919 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
CDJ OIL CO.		140598												
HOOKER 24		WELL #: 1		RRCID -> 159996		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4301 - 4310				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

CLEAR FORK, INCORPORATED		159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
RUBY 50		WELL #: 1		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3978 - 4062				
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-

OXFORD (CADD 4260)		67919 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.		054545												
CLOUD "44"		WELL #: 1		RRCID -> 169682		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 4057 - 4074				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

P.K. (CONGL. 4000)		68120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.		786408												
REPASS		WELL #: 1		RRCID -> 086665		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4074 - 4084				
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			-0-
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-

P.K. (CONGL. 4000) SKY RESOURCES, INC. REPASS		//CONT.// 68120 500 //CONT.// 786408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
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

DOFFLEMYER		WELL #: 2		RRCID -> 108888	COMPL. DATE 12/19/1983	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 4087 - 4100				
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-			-0-
*04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-			-0-

DOFFLEMYER		WELL #: 1		RRCID -> 109788	COMPL. DATE 02/16/1984	TOTAL DEPTH 4174	PERF. 4064 - 4082				
11	900 N	875	-0-	-25	-0-	875 3	N	-0-			-0-
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-			-0-
01	868 N	837	-0-	-31	-0-	837 3	N	-0-			-0-
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	804 3	N	-0-			-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-			-0-
*04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-			-0-

TODD		WELL #: 1		RRCID -> 175259	COMPL. DATE 12/05/1999	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4036 - 4115				
11	1350 N	1179	-0-	-171	-0-	1179 3	N	-0-			-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3	N	-0-			-0-
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-			-0-
03	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338 3	N	-0-			-0-
*04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3	N	-0-			-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) GANNETT OPERATING LLC JOHNS		68130 003 293813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 1		RRCID -> 204164	COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4124 - 4148						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3			111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3			114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4			118
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			118

JOHNS		WELL #: 2		RRCID -> 212399	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4032 - 4050				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3			111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3			114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4			118
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			118

JOHNS		WELL #: 4		RRCID -> 222979	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 4210 - 4230				
11	2100 N	1366	-0-	-734	-0-	1354 2	12 9 Y	11	17 1		148
12	1674 N	1515	-0-	-159	-0-	1505 2	10 9 Y	9			157
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1245 2	12 9 Y	11	16 1		152
02	1288 N	1161	-0-	-127	-0-	1158 2	3 9 Y	3			155
03	1519 N	1266	-0-	-253	-0-	1256 2	10 9 Y	9			164
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-		Y	NO RPT			164

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
GANNETT OPERATING LLC //CONT.// 293813												
GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11	780 N	70	-0-	-710	-0-	68	2	2	9	N	2	163
12	806 N	121	-0-	-685	-0-	114	2	7	9	N	6	169
01	372 N	179	-0-	-193	-0-	172	2	7	9	N	6	175
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4	179
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	N	3	182
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	182

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												

11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	60	1	158	2	N	-0-	19
12	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	63	1	152	2	N	-0-	19
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	44	1	130	2	N	-0-	19
02	196 N	128	-0-	-68 B	-0-	128	2			N	-0-	19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-	19
04	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT	19

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A												

11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	49	1	127	2	N	-0-	2
12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	52	1	126	2	N	51	53
56 9												
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	34	1	98	2	N	70 110 1	13
77 9												
02	168 N	159	-0-	-9 B	-0-	159	2			N	-0-	13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-	13
04	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT	13

PK DAM (CONGLOMERATE "B") 68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
RANGER OPERATING CO. 691776												
MURPHY, FRANCIS WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981												

11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	107	1	280	2	N	-0-	17
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	99	1	238	2	N	-0-	17
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	63	1	185	2	N	-0-	17
02	364 N	210	-0-	-154	-0-	210	2			N	-0-	17
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	17
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	17

PK DAM (CONGLOMERATE "E") 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
NWG OPERATING LLC 616947												
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A												

11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	23
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

OIL AND GAS DIVISION

PK DAM (CONGLOMERATE "E")		//CONT.//		68136 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
CURTIS, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 083834	COMPL. DATE 06/25/1979	TOTAL DEPTH 4127	PERF. 3710	- 3720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
P.K. DAM (CONGL. 3820)				68136 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
GARLAND BEND UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 143012	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4234	- 4244			
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-			-0-
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
B.R.A.				WELL #: 2	RRCID -> 105787	COMPL. DATE 06/06/1983	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4000	- 4009			
11	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
01	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
02	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
03	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
*04	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
BRA				WELL #: 4	RRCID -> 121863	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3752	- 3768			
11	150 #	118	-0-	-32	-0-	118 3		N	-0-			-0-
12	155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-			-0-
01	155 #	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-			-0-
02	140 #	113	-0-	-27	-0-	113 3		N	-0-			-0-
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129 3		N	-0-			-0-
NWG OPERATING LLC				616947								
BELDING, W. J.				WELL #: 2	RRCID -> 070659	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH 3913	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
PATTERSON, E.W.				WELL #: 2C	RRCID -> 156624	COMPL. DATE 10/13/1995	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3800	- 3810			
11	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
*04	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388											
MCMURREY, M. H.		WELL #:		920		RRCID -> 170975		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4054 - 4084			
M	O	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	AMT	BALANCE
11	390 #	373	-0-	-17	-0-			373	2	N	-0-				42
12	382 R	382	-0-	-0-	-0-			382	2	N	-0-	20	1		22
01	372 #	353	-0-	-19	-0-			353	2	N	-0-				22
02	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-			1159	2	N	-0-				22
03	2278 R	2278	-0-	-0-	-0-			2278	2	N	-0-				22
*04	4023 R	4023	-0-	-0-	-0-			4023	2	N	-0-				22

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C		RRCID -> 175702		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4149 - 4162			
11	2569 R	2569	-0-	-0-	-0-			2569	2	N	-0-				12
12	2646 R	2646	-0-	-0-	-0-			2646	2	N	72	76	1		8
01	2049 R	2049	-0-	-0-	-0-			2049	2	N	-0-				8
02	2109 R	2109	-0-	-0-	-0-			2109	2	N	-0-				8
03	2352 R	2352	-0-	-0-	-0-			2352	2	N	-0-				8
*04	2150 R	2150	-0-	-0-	-0-			2150	2	N	-0-				8

MCMURREY, M. H.		WELL #:		32		RRCID -> 178143		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3767 - 3774			
11	12 #	11	-0-	-1	-0-			11	2	N	-0-				32
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-			11	2	N	-0-				32
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-			10	2	N	-0-				32
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-			11	2	N	-0-				32
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-			11	2	N	-0-				32
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-			11	2	N	-0-				32

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C		RRCID -> 183177		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4060 - 4072			
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-			420	2	N	-0-				-0-
12	489 R	489	-0-	-0-	-0-			405	2	N	76	76	1		-0-
01	434 #	400	-0-	-34	-0-			400	2	N	-0-				-0-
02	392 #	287	-0-	-105	-0-			287	2	N	-0-				-0-
03	434 #	317	-0-	-117	-0-			317	2	N	-0-				-0-
04	420 #	39	-0-	-381	-0-			39	2	N	-0-				-0-

CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1		RRCID -> 195461		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4051 - 4075			
11	180 #	178	-0-	-2	-0-			178	2	N	-0-				19
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-			193	2	N	-0-				19
01	186 #	170	-0-	-16	-0-			170	2	N	-0-				19
02	168 #	161	-0-	-7	-0-			161	2	N	-0-				19
03	186 #	160	-0-	-26	-0-			160	2	N	-0-				19
04	180 #	157	-0-	-23	-0-			157	2	N	-0-				19

P.K. LAKE (CONGL.)				68140 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BLACK BANDANA LLC				072506											
BBB & C		WELL #:		1		RRCID -> 208023		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 3980 - 4216			
11	150 N	126	-0-	-24	-0-			126	3	N	-0-				34
12	155 N	136	-0-	-19	-0-			136	3	N	-0-				34
01	155 N	63	-0-	-92	-0-			63	3	N	-0-				34
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-			123	3	N	-0-				34
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-			184	3	N	-0-				34
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				34

OIL AND GAS DIVISION

P. K. LAKE (CONGL.)		//CONT.//		68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC				293813								
CAUDILL HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 111956	COMPL. DATE 07/18/1983	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 4030	- 4070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAUDILL HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 252165	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4010	- 4090			
11	14B2 EXT	309	-0-	309	872	309 2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	285	-0-	285	1157	285 2		Y	-0-			-0-
01	1422 X	265	-0-	-1157	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		Y	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-

P. K. PARK (CONGL.)		3950		68143 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BLACK BANDANA LLC				072506								
COSTELLO				WELL #: 1	RRCID -> 202691	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 4038	- 4194			
11	180 N	43	-0-	-137	-0-	43 3		N	-0-			76
12	186 N	101	-0-	-85	-0-	101 3		N	-0-			76
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			76
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			76
03	93 N	21	-0-	-72	-0-	21 3		N	-0-			76
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			76

SNODDY STUART				WELL #: 2	RRCID -> 203405	COMPL. DATE 07/26/2004	TOTAL DEPTH 4224	PERF. 3963	- 3968			
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			48
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	333 3	3 9	N	3			51
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			51
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			51
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			51
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			51

PALM (CADDO)				68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX				659782								
ROBERTS, WADE "47"				WELL #: 2	RRCID -> 203462	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3540	- 3548			
11	1080 N	230	-0-	-850	-0-	230 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	494	-0-	-560	-0-	494 2		N	-0-			-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS, WADE "47"				WELL #: 3	RRCID -> 206867	COMPL. DATE 12/21/2004	TOTAL DEPTH 4205	PERF. 3536	- 3546			
11	360 N	109	-0-	-251	-0-	51 2	58 9	N	53	123	1	25
12	310 N	214	-0-	-96	-0-	146 2	68 9	N	62			87
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	293 2	64 9	N	58	122	1	23
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	401 2	54 9	N	49			72
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	642 2	68 9	N	62			134
04	360 N	246	-0-	-114	-0-	218 2	28 9	N	25	116	1	43

PALM (CADDO)		//CONT.//		68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782							
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 3810 - 3820
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALM (MISS.)				68607 666	ASSOCIATED	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)				68693 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689							
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	170670	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4385	PERF. 4128 - 4360
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2022 - WELL PLUGGED 05/13/22											

TARPON OIL & GAS CO.				836178							
BOA		WELL #:		1	RRCID ->	269391	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4410 - 4420
11	690 N	645	-0-	-45	-0-	645 3		N	-0-		176
12	682 N	659	-0-	-23	-0-	659 3		N	-0-		176
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	675 3		N	-0-		176
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	602 3		N	-0-		176
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-		176
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	609 3		N	-0-		176

PALO PINTO (STRAWN)				68693 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
HOLUB, HENRY		WELL #:		11	RRCID ->	266750	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2778 - 2819
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC. HEATH ELIZABETH		648640			CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 2	RRCID -> 067488	COMPL. DATE 05/27/1976	TOTAL DEPTH 4260	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATH, ELIZABETH		WELL #: 4	RRCID -> 073095	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO 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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

BACON ENERGY LANE		042398			CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 103	RRCID -> 190181	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3092 - 3124						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
BARRON PETROLEUM LLC				053302										
DALLAS SAHOTA				WELL #:	1	RRCID ->	290994	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3622 - 3636	
M	ALLOW CODE	GAS 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
*05	0	248	-0-	248	933	167	2	81	9	N	74	71	1	18
06	222	189	-0-	-33	900	150	2	39	9	N	35	34	1	19
*07	1142 R	242	-0-	-900	-0-	205	2	37	9	Y	34	35	1	18
*08	296 R	296	-0-	-0-	-0-	185	2	111	9	Y	101	105	1	14
09	193 R	193	-0-	-0-	-0-	145	2	48	9	Y	44	36	1	22
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			22
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	67	1	15
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			15
*02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			15
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563			CNTY: PALO PINTO							
STUART, J. N. "A"				WELL #:	25	RRCID ->	261288	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3424 - 3435	
11	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-			-0-
12	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			-0-
01	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			-0-
02	112 #	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-			-0-
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
*04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-

J. N. STUART				WELL #:	7433	RRCID ->	275278	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4022 - 4052	
11	1140 #	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
12	1178 #	1019	-0-	-159	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
01	1147 #	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
02	1036 #	884	-0-	-152	-0-	884	2			N	-0-			-0-
03	1147 #	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-			-0-
04	1050 #	865	-0-	-185	-0-	865	2			N	-0-			-0-

SHEPARD				WELL #:	1	RRCID ->	275783	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	1588 - 1594	
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			90
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	19	2	10	9	N	9			99
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	16	2	3	9	N	3			102
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			102
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			102
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			102

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849			CNTY: PALO PINTO							
CREWS				WELL #:	1	RRCID ->	255436	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3334 - 3344	
11	570 #	494	-0-	-76	-0-	494	2			N	-0-			-0-
12	589 #	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-			-0-
01	589 #	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-			-0-
02	532 #	492	-0-	-40	-0-	492	2			N	-0-			-0-
03	558 #	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-			-0-
*04	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-

DUNLAP-CHESNUT				WELL #:	2A	RRCID ->	264812	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF.	2034 - 2260	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990			TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880				
GREEN, W. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A			
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N -0-	5
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N -0-	5
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N -0-	5
02	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N -0-	5
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N -0-	5
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N -0-	5

GREEN, W. H.		WELL #:			RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	138
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	138
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	138
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	138
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	138
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	138

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689			TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860				
SET RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977			
11	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3			N -0-	74
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N -0-	74
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N -0-	74
02	112 #	53	-0-	-59	-0-	53	3			N -0-	74
03	124 #	64	-0-	-60	-0-	64	3			N -0-	74
04	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	3			N -0-	74

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932			TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215				
KIRK A		WELL #:		2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462			TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1420 - 1795				
L SIKES SWD		WELL #:		P 1	RRCID ->	287122	COMPL. DATE	05/23/2018			
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR													
//CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO													
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462													
WILLINGHAM D 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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1170 #	1102	-0-	-68	-0-	1102 2		N	-0-			162
12		1178 #	689	-0-	-489	-0-	689 2		N	-0-			162
01		1116 #	1100	-0-	-16	-0-	1100 2		N	-0-			162
02		1036 #	773	-0-	-263	-0-	773 2		N	-0-			162
03		1147 #	838	-0-	-309	-0-	838 2		N	-0-			162
04		1110 #	915	-0-	-195	-0-	915 2		N	-0-			162

G & F OIL, INC.													
WELLS 292000													
WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANNETT OPERATING LLC													
CARTER BEND 293813													
WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY													
HAMPTON, ANGELA 353200													
WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552													
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2022													

J-TEC PRODUCTION, LLC													
LANDAR 427406													
WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958													
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
12		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
01		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
02		84 #	82	-0-	-2	-0-	82 3		N	-0-			-0-
03		93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
04		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													
11		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
LEXGAS, INC. 500222												
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-
12		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-	-0-
01		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-	-0-
02		84 #	33	-0-	-51	-0-	33	2		N	-0-	-0-
03		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-	-0-
04		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-	-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983												
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786												
11		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-	-0-
12		434 #	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-	-0-
*01		476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-	-0-
02		392 #	99	-0-	-293	-0-	99	3		N	-0-	-0-
03		434 #	397	-0-	-37	-0-	397	3		N	-0-	-0-
*04		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-	-0-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815												
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-	-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284												
DEAN WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NWG OPERATING LLC 616947												
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876												
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	43
12		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	43
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	43
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	43

BELDING, W. J. WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599												
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR												
//CONT.//												
68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595												
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 285145 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 1563 PERF. 1260 - 1410												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621												
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707												
BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MORROW 'A' WELL #: 2 RRCID -> 291423 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4530 - 4546												
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	DLQ	G-10	124	-0-	124	124	124	3			N	-0-
01	14B2	EXT	70	-0-	70	194	70	3			N	-0-
02	14B2	EXT	69	-0-	69	263	69	3			N	-0-
03	14B2	EXT	144	-0-	144	407	144	3			N	-0-
*04	593	R	186	-0-	-407	-0-	186	3			N	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 282029 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4223 - 4229												
11	245	R	245	-0-	-0-	-0-	72	1	173	3	N	6
12	214	R	214	-0-	-0-	-0-	38	1	176	3	N	6
01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	44	1	137	3	N	6
02	161	R	161	-0-	-0-	-0-	44	1	117	3	N	6
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	61	1	132	3	N	6
*04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	157	1	128	3	N	6

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
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												
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	COND PROD
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804												
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
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	COND PROD
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	21
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	21
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	21
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	21
*03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	21
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT

AMEN OIL LLC 016944												
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ANTLE OPERATING, INC. 026646												
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	77	1	314	2	N	118
							1	9				
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	79	1	342	2	N	118
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	57	1	231	2	N	118
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	75	1	289	2	N	118
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	70	1	253	2	N	118
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	62	1	211	2	N	118

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492												
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	COND PROD
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO										
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//	026646													
JONES		WELL #:	3	RRCID -> 081809	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4098	-	4106						
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 CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2				N	-0-			-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2				N	-0-			-0-
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2				N	-0-			-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2				N	-0-			-0-
03		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2				N	-0-			-0-
*04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2				N	-0-			-0-

JONES		WELL #:	6	RRCID -> 097515	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH	2981	PERF. 2643	-	2648						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES		WELL #:	5	RRCID -> 098138	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2806	-	2812						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:	2	RRCID -> 123707	COMPL. DATE 02/18/1987	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 4051	-	4055						
11	1650 N	1645	-0-	-5	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-				128
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-				128
01	1395 N	1121	-0-	-274	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-				128
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-				128
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-				128
*04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-				128

ASH, WALTER "A"		WELL #:	3	RRCID -> 131242	COMPL. DATE 06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4148	-	4160						
11	720 N	541	-0-	-179	-0-	-0-	106	1	434	2	N	1	1	8		133
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	488	2	N	4	4	8		133
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	524	2	N	-0-				133
02	504 N	467	-0-	-37	-0-	-0-	96	1	368	2	N	3	3	8		133
03	589 N	470	-0-	-119	-0-	-0-	102	1	366	2	N	2	2	8		133
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	562	2	N	3	3	8		133

HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #:	1	RRCID -> 137593	COMPL. DATE 01/29/1991	TOTAL DEPTH	4168	PERF. 2681	-	2690						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646												
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 137747		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 2606 - 2634				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-			-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-			-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-			-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-			-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2			N	-0-			-0-
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2			N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 141253		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2646 - 2652				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27			168
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			196
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	170 1		30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			39

HUMPHRIES		WELL #: 6		RRCID -> 152782		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4652		PERF. 4566 - 4576				
11		360 N	243	-0-	-117	-0-	243 2			N	-0-			20
12		279 N	213	-0-	-66	-0-	213 2			N	-0-			20
01		248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2			N	-0-			20
02		224 N	206	-0-	-18	-0-	206 2			N	-0-			20
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2			N	-0-			20
*04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-			20

KEATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 156674		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3212 - 3226				
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 2		N	-0-			-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 2		N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	27 1	97 2		N	-0-			-0-
*04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	7 1	22 2		N	-0-			-0-

ASH, WALTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160245		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 4360 - 4366				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04		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				
11		330 N	307	-0-	-23	-0-	307 2			N	-0-			-0-
12		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2			N	-0-			-0-
01		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2			N	-0-			-0-
02		280 N	258	-0-	-22	-0-	258 2			N	-0-			-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-			-0-
04		270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2			N	-0-			-0-

ASH, WALTER		WELL #: 20		RRCID -> 161833		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 4282 - 4292				
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	88 1	360 2		N	-0-			31
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	91 1	395 2		N	-0-			31
01		496 N	486	-0-	-10	-0-	96 1	390 2		N	-0-			31
02		420 N	300	-0-	-120	-0-	62 1	238 2		N	-0-			31
03		496 N	380	-0-	-116	-0-	83 1	297 2		N	-0-			31
04		480 N	61	-0-	-419	-0-	14 1	47 2		N	-0-			31

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646											
WILSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3732 - 3737			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			-0-
*04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	242829	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1656 - 1664			
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-

LOCKHART, P. A.		WELL #:		4	RRCID ->	254018	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	1651 - 1657			
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC		WELL #:		033012	1 C	RRCID ->	155451	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	4793	PERF.	3834 - 3866		
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2			N	-0-			129
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			N	-0-			129
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			N	-0-			129
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	-0-	16	2			N	-0-			129
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			129
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		WELL #:		033523	3	RRCID ->	141841	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	4821	PERF.	4473 - 4476		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS		WELL #:		2-A	RRCID ->	178803	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3538 - 3565			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BACON ENERGY 042398															
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON PETROLEUM LLC 053302															
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166															
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360															
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0															
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-			-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-			-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-			-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442															
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837															
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	305	-0-	305	305	305	3			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	308	-0-	308	613	308	3			N	-0-			-0-
02	918		305	-0-	-613	-0-	305	3			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	233	-0-	233	233	233	3			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	159	-0-	159	392	159	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BIG STAR EXPLORATION		//CONT.//		070442										
ROGERS		WELL #:		13	RRCID ->	145991	COMPL. DATE	06/23/1993	TOTAL DEPTH	982	PERF.	868 -	982	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BJB TRANSPORT LLC				072511					CNTY: PALO PINTO					
RITCHIE, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	168765	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2762 -	2776	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563					CNTY: PALO PINTO					
STUART, J. N. "A"		WELL #:		21	RRCID ->	187449	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3483 -	3487	
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-

BRIERTON & BRIERTON				092591					CNTY: PALO PINTO					
BRIERTON		WELL #:		1	RRCID ->	066134	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIERTON G. S. "A"									CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:		1	RRCID ->	067887	COMPL. DATE	05/28/1976	TOTAL DEPTH	3776	PERF.	3440 -	3444	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASE RESOURCES, LLC				139140					CNTY: PALO PINTO					
MANLEY, J. H.		WELL #:		4	RRCID ->	113138	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	4833	PERF.	4660 -	4664	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
02	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
03	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
CASE RESOURCES, LLC		//CONT.//	139140											
MANLEY, J.H.		WELL #:	3	RRCID ->	121835	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4736 - 4746			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	24	-0-	24	32	24	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	331	-0-	331	363	331	3			N	-0-			-0-
03	626	263	-0-	-363	-0-	263	3			N	-0-			-0-
04	30 N NO RPT		-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYLEE-LLOYD		WELL #:	1	RRCID ->	204575	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5120 - 5220			
11	14B DENY	455	-0-	455	2516	455	3			N	-0-			79
12	2977	461	-0-	-2516	-0-	461	3			N	-0-			79
01	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			79
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-			79
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			79
04	420 N NO RPT		-0-	-420	-0-					N	NO RPT			79

CHANZE OIL CO., INC.		WELL #:	1	RRCID ->	068578	COMPL. DATE	10/22/2019	TOTAL DEPTH	4984	PERF.	2540 - 2545			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SITTON, ANGLE		WELL #:	1	RRCID ->	210835	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5394 - 5438			
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			110
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	208	3	13	9	N	12			122
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	N	5			127
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			127
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	224	3	11	9	N	10			137
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	267	3	11	9	N	10			147

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		WELL #:	3	RRCID ->	190167	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2965 - 2980			
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	150 N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-			-0-

BETTIE PETTY		WELL #:	1D	RRCID ->	245654	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4164 - 4167			
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2	9	N	2			34
12	744 N	659	-0-	-85	-0-	657	2	2	9	N	2			36
01	744 N	43	-0-	-701	-0-	41	2	2	9	N	2			38
02	672 N	119	-0-	-553	-0-	117	2	2	9	N	2			40
03	651 N	115	-0-	-536	-0-	113	2	2	9	N	2			42
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2			44

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849									
BETTIE PETTY		WELL #:		2D		RRCID -> 245656		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4004 - 4008	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		143	N	143	-0-	-0-						-0-	
12		14	N	14	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-	
01		186	N	-0-	-0-	-186	14	2	N	-0-		-0-	
02		140	N	-0-	-0-	-140			N	-0-		-0-	
03		82	N	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BETTIE PETTY		WELL #:		8		RRCID -> 269361		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4038 - 4044	
11		810	N	252	-0-	-558						-0-	
12		651	N	544	-0-	-107	252	2	N	-0-		-0-	
01		830	N	830	-0-	-0-	544	2	N	-0-		-0-	
02		790	N	790	-0-	-0-	830	2	N	-0-		-0-	
03		961	N	961	-0-	-0-	790	2	N	-0-		-0-	
04		810	N	789	-0-	-21	961	2	N	-0-		-0-	
							789	2	N	-0-		-0-	

CHOLLA PETROLEUM, INC.		WELL #:		150683		RRCID -> 057344		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 4585		PERF. N/A	
F & R HALSELL													
11		677	N	677	-0-	-0-						-0-	
12		662	N	662	-0-	-0-	677	2	N	-0-		-0-	
01		682	N	608	-0-	-74	662	2	N	-0-		-0-	
02		616	N	579	-0-	-37	608	2	N	-0-		-0-	
03		651	N	559	-0-	-92	579	2	N	-0-		-0-	
04		600	N	-0-	-0-	-600	559	2	N	-0-		-0-	

COX, LEE INVESTMENTS INC.		WELL #:		185990		RRCID -> 151886		COMPL. DATE 12/00/1964		TOTAL DEPTH 4614		PERF. N/A	
JAGGERS, L. L.													
11		283	N	283	-0-	-0-						-0-	
12		285	N	285	-0-	-0-	283	2	N	-0-		-0-	
01		288	N	288	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-	
02		251	N	251	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-	
03		264	N	264	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-	
*04		250	N	250	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-	
							250	2	N	-0-		-0-	

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		WELL #:		197689		RRCID -> 064876		COMPL. DATE 12/20/1975		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A	
SANDY													
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LEE, W.D.		WELL #:		1		RRCID -> 093810		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4703		PERF. 2704 - 2714	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-		9 1	83 3	N	-0-			3
12		93 N	83	-0-	-10	-0-		2 1	81 3	N	-0-			3
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			3
02		84 N	14	-0-	-70	-0-		4 1	10 3	N	-0-			3
03		93 N	20	-0-	-73	-0-		4 1	16 3	N	-0-			3
*04		20 N	20	-0-	-0-	-0-		4 1	16 3	N	-0-			3

HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148														
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932 HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618														
11		6 N	2	-0-	-4	-0-		2 3		Y	-0-			-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-		5 3		Y	-0-			-0-
01		8 N	6	-0-	-2	-0-		6 3		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	5	-0-	5	5		5 3		Y	-0-			-0-
03		14B DENY	5	-0-	5	10		5 3		Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702														
11		6 N	2	-0-	-4	-0-		2 3		Y	-0-			-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-		5 3		Y	-0-			-0-
01		8 N	6	-0-	-2	-0-		6 3		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	5	-0-	5	5		5 3		Y	-0-			-0-
03		14B DENY	5	-0-	5	10		5 3		Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932															
SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953															
11		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342															
11		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050															
11		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932												
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196												
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
04	14B2 EXT	-0-	-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												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-

WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 2450												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																	
MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5

WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2410 - 2600																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 280914 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281194 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
WILLINGHAM				WELL #: 7	RRCID -> 281921	COMPL. DATE 04/08/2016	TOTAL DEPTH 4408	PERF. 1654	- 4250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	12 7		-0-
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2		N	-0-			-0-

HALSELL RANCH				WELL #: P 29	RRCID -> 287031	COMPL. DATE 08/28/2018	TOTAL DEPTH 4862	PERF. 5001	- 5162			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

ECHO PRODUCTION, INC.				WELL #: 4	RRCID -> 181895	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3299	- 3298			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDGIN, GEORGE				WELL #: 2	RRCID -> 073328	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 2797	PERF. 2733	- 2740			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENR OPERATING, LLC				WELL #: 1	RRCID -> 260862	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 3619	PERF. 1749	- 3465			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 057527	COMPL. DATE 11/15/1976	TOTAL DEPTH 4522	PERF. N/A				
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			27
12	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 2		N	-0-			27
01	1085 N	983	-0-	-102	-0-	983 2		N	-0-			27
02	1008 N	1003	-0-	-5	-0-	1003 2		N	-0-			27
03	1054 N	991	-0-	-63	-0-	991 2		N	-0-			27
*04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			27

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//	253489								
GARLAND BEND UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	283040	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3964 - 4212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2	N	-0-		-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-

G & F OIL, INC.		WELL #:	292000	RRCID ->	090663	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3835 - 3839
PADGETT, J.W.		WELL #:	4	RRCID ->	090803	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	3654 - 3661
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PADGETT, J. W.		WELL #:	3	RRCID ->	090803	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	3654 - 3661
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSTELLO		WELL #:	1	RRCID ->	092977	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2181 - 2298
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-		-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03		14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2	N	-0-		-0-
04		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-		N	NO RPT		-0-

COSTELLO		WELL #:	2	RRCID ->	097255	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2198 - 2218
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2	N	-0-		-0-
03		15 N	9	-0-	-6	-0-	9 2	N	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

GREEN, WYLIE T.		WELL #:	2	RRCID ->	098637	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4380 - 4386
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		96
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000												
CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-	
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	

SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412												
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	
12	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000													
COSTELLO		WELL #: 5		RRCID -> 209989		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4156 - 4192					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1				230
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2				232
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	230	2	11	9	N	10	183	1		59
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	300	2	6	9	N	5				64
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	300	2	4	9	N	4				68
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				68

JADE		WELL #: 2		RRCID -> 256734		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2612 - 2728					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 261490		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 2447 - 2478					
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-				-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

GARDNER, EARL		WELL #: 1		RRCID -> 072760		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 4160		PERF. N/A					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRIFFIN RESOURCES, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 181408		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3692 - 3706					
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-				4
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-				4
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-				4
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				4
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-				4
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-				4

GTG OPERATING, LLC		WELL #: 197		RRCID -> 109214		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 1730		PERF. 1062 - 1075					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		116
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1		116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				116

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080									
STUART, J.N. "A"		WELL #:		201	RRCID ->	124276	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	1030	PERF.	1020 - 1030	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	Y	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	2	Y	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	129	1	114	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	216	-0-	216	216	129	1	87	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	216					Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	216					Y	NO RPT		-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #:		208	RRCID ->	125360	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	960	PERF.	924 - 960	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #:		194	RRCID ->	126071	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	1442 - 1462	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18

STUART, J. N. "A"		WELL #:		193	RRCID ->	135873	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1454 - 1464	
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	Y	-0-		18
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	2	Y	-0-		18
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	242	1	110	2	Y	-0-		18
02	DLQ G-10	272	-0-	272	272	180	1	92	2	Y	-0-		18
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT		18
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT		18

STUART, J. N.		WELL #:		211	RRCID ->	136052	COMPL. DATE	09/30/1990	TOTAL DEPTH	1494	PERF.	1440 - 1494	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	147395	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	1095	PERF.	1050 - 1095	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
HARDONCOURT, FRANCES D.			356760									
HARDONCOURT A		WELL #:	4	RRCID -> 108081	COMPL. DATE 10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853	PERF. 1172 - 1175				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HITEX RESOURCES, LP			390521									
DICKERSON		WELL #:	390521	RRCID -> 121988	COMPL. DATE 07/24/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3525 - 3610				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED			10/24/2019									
HUNTER ENERGY, INC.			418929									
ROSS		WELL #:	1AR	RRCID -> 097519	COMPL. DATE 08/31/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3794 - 3798				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
LANGFORD "H"			2	RRCID -> 190625	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3915 - 3920				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406									
REAGAN, MARY		WELL #:	312	RRCID -> 073197	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A				
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-			-0-
M.E.C.			1	RRCID -> 141039	COMPL. DATE 02/01/1992	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 2240 - 2254				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406													
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 156022		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 4246		PERF. 2579 - 2592					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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					
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-				-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-				-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-				-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-				-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #: 1A		RRCID -> 163011		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 2556 - 2562					
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-

REAGAN, M. L.		WELL #: 2011		RRCID -> 165196		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2410 - 2482					
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-

M. P. D. S. CORP.		WELL #: 3013		RRCID -> 165206		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3620 - 3625					
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-				-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-				-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-				-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-				-0-

JORDAN, TOM A		WELL #: 3A		RRCID -> 165978		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2591 - 2605					
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-				-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-				-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-				-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406															
MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976															
11		600 N	592	-0-	-8	-0-	537	3	55	9	N	50			100
12		620 N	547	-0-	-73	-0-	545	3	2	9	N	2			102
01		589 N	510	-0-	-79	-0-	509	3	1	9	N	1			103
02		560 N	488	-0-	-72	-0-	427	3	61	9	N	55			158
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	559	3	11	9	N	10			168
*04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	531	3	4	9	N	4	151	1	21

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244															
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-			-0-
02		168 N	142	-0-	-26	-0-	142	3			N	-0-			-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
04		180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761															
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036															
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
02		84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142															
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066															
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
01		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-			-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			-0-
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078															
11		1140 N	1036	-0-	-104	-0-	1028	2	8	9	N	7			65
12		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1223	2	9	9	N	8			73
01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1276	2	7	9	N	6			79
02		980 N	838	-0-	-142	-0-	829	2	9	9	N	8			87
03		1178 N	967	-0-	-211	-0-	960	2	7	9	N	6			93
*04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	2	9	9	N	8			101

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741											
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-	39
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-	39
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-	39
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	39
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	39
*04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090											
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-	-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
*04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A											
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-	125
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-	125
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-	125
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-	125
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-	125
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-	125

BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040											
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-	85
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-	85
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-	85
02		168 N	54	-0-	-114	-0-	54 2		N	-0-	85
03		186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2		N	-0-	85
04		180 N	121	-0-	-59	-0-	121 2		N	-0-	85

HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0											
11		390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2		N	-0-	-0-
12		403 N	396	-0-	-7	-0-	396 2		N	-0-	-0-
01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-	-0-
02		364 N	348	-0-	-16	-0-	348 2		N	-0-	-0-
03		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2		N	-0-	-0-
04		390 N	362	-0-	-28	-0-	362 2		N	-0-	-0-

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980											
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286											
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	7
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	7
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	7
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	7
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-	7
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	7

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741												
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2			88
12		31 N	12	-0-	-19	-0-		12	2			88
01		14 N	12	-0-	-2	-0-		12	2			88
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			88
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			88
*04		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2			88

L.J. RESOURCES, LLC 479988												
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500												
11		60 N	52	-0-	-8	-0-		52	3			-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-		53	3			-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-		49	3			-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-		46	3			-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-		54	3			-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-		54	3			-0-

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400												
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	3			-0-
01		155 N	147	-0-	-8	-0-		147	3			-0-
02		140 N	138	-0-	-2	-0-		138	3			-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3			-0-
*04		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3			-0-

BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553												
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-		834	3			-0-
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-		845	3			-0-
01		899 N	783	-0-	-116	-0-		783	3			-0-
02		784 N	738	-0-	-46	-0-		738	3			-0-
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-		870	3			-0-
*04		861 N	861	-0-	-0-	-0-		861	3			-0-

L R OPERATING CO. 480254												
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730												
11		60 N	57	-0-	-3	-0-		57	2			-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-		59	2			-0-
01		62 N	22	-0-	-40	-0-		22	2			-0-
02		56 N	23	-0-	-33	-0-		23	2			-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-		49	2			-0-
*04		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2			-0-

RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727												
11		330 #	35	-0-	-295	-0-		35	2			-0-
12		124 #	31	-0-	-93	-0-		31	2			-0-
01		62 #	3	-0-	-59	-0-		3	2			-0-
02		28 N	4	-0-	-24	-0-		4	2			-0-
*03		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2			-0-
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
L R OPERATING CO.		//CONT.//	480254								
PADGETT		WELL #:	1	RRCID ->	073011	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-		-0-
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		-0-
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
*03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-
*04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-

LEXGAS, INC.			500222								
HART		WELL #:	1	RRCID ->	065748	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4330 - 4340
11		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2	N	-0-		-0-
12		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2	N	-0-		-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2	N	-0-		-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-

LISTER, JOE K.			503360								
LISTER		WELL #:	1	RRCID ->	073598	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	4816	PERF.	N/A
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINGUS OIL & GAS			569683								
WILBAR		WELL #:	4	RRCID ->	075692	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT		-0-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES			570140								
LEMLEY-GILMORE		WELL #:	1	RRCID ->	098710	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4032 - 4118
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.			571988								
JOHNSON ALPHA		WELL #:	1	RRCID ->	063531	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2943 - 2958
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
MNA ENTERPRISES LTD. CO. //CONT.// 571988															
CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NWG OPERATING LLC 616947															
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660															
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			60
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537															
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678															
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388													
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-		38
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		38
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-		38
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		38
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		38
*04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	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													
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790													
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998													
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730													
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A													
11		90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2		N	-0-		1
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		1
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		1
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		1
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		1
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-		1

SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229													
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1064 2				-0-
12	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066 2				-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2				-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2				-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2				-0-
*04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2				-0-

WRIGHT UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 221430	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 2342	PERF. 2110	-	2168
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				-0-

DWORSKY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 222984	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3760	-	3794
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2				-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2				-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2				-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2				-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2				-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2				-0-

HOLUB, HENRY				WELL #: 6S	RRCID -> 248277	COMPL. DATE 04/29/2009	TOTAL DEPTH 1580	PERF. 882	-	908
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLUB, HENRY				WELL #: 9S	RRCID -> 256440	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 886	-	908
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLUB, HENRY				WELL #: 13	RRCID -> 273513	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4012	-	4087
11	960 N	827	-0-	-133	-0-	827 2				-0-
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	832 2				-0-
01	930 N	836	-0-	-94	-0-	836 2				-0-
02	784 N	774	-0-	-10	-0-	774 2				-0-
03	837 N	773	-0-	-64	-0-	773 2				-0-
04	810 N	732	-0-	-78	-0-	732 2				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PETEX				659782								
HART, J. B.				WELL #: 3	RRCID -> 147378	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3943	- 4168			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		900 N	727	-0-	-173	-0-	727 2	N	-0-			-0-
12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-			-0-
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2	N	-0-			-0-
02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-			-0-
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2	N	-0-			-0-
04		1260 N	1153	-0-	-107	-0-	1153 2	N	-0-			-0-
PITCOCK, INC.				665870								
GREEN, F.				WELL #: 6	RRCID -> 195546	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 2470	- 2478			
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 2	N	2	2	8	-0-
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-			-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-			-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-
*04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-			-0-
F. GREEN				WELL #: 9	RRCID -> 223674	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4618	PERF. 4146	- 4150			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2022												
CLAYTON-PRICE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 227572	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 5225	PERF. 4674	- 4679			
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	5			45
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			45
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
LYON W.L.				WELL #: 1	RRCID -> 058282	COMPL. DATE 02/14/2006	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 964	- 1004			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GREEN, WILEY T.				WELL #: 1	RRCID -> 074185	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH 4543	PERF. N/A				
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194												
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211												
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458												
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278															
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
*02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
*03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098															
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			6
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			6
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			6
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			6
*03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			6
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232															
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242															
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			4
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			4
04	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															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850												
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642												
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222												
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725 - 2748		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798		
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740		
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402		
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744		
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID -> 168983		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2373 - 2430		
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-	
04	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-	25			N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUX, JAMES		WELL #:	2	RRCID -> 102362	COMPL. DATE 03/17/1977	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3418	- 3427					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		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					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		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					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUX		WELL #:	1	RRCID -> 164790	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 3460	PERF. 3208	- 3214					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDSON "A"		WELL #:	1	RRCID -> 166252	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 1835	PERF. 1675	- 1718					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARTNETT		WELL #:	1	RRCID -> 197427	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 4664	PERF. 3232	- 3246					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
SKY RESOURCES, INC. 786408													
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
*04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-

WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504													
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3		N	-0-			-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	31 3		N	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
*04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586													
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-			120
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-			120
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-			120
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-			120
03		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-			120
*04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			120

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339													
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653													
11		450 N	415	-0-	-35	-0-	415 2		N	-0-			-0-
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			-0-
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2		N	-0-			-0-
02		392 N	360	-0-	-32	-0-	360 2		N	-0-			-0-
03		465 N	409	-0-	-56	-0-	409 2		N	-0-			-0-
04		420 N	356	-0-	-64	-0-	356 2		N	-0-			-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988													
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 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	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
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-				-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-				-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-				-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				-0-

HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	2684 - 2794			
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-				-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-				-0-
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2		N	-0-				-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-				-0-
03	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2		N	-0-				-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2		N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666 - 2688			
11	270	N	76	-0-	-194	-0-	76	2		N	-0-				-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-				-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-				-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-				-0-

SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 - 4271			
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	56	2	13	9	N	12			174
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	57	2	36	9	N	33			207
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	26	2	4	9	N	4	177	1	34
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	38	2	30	9	N	27			61
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	61	2	32	9	N	29			90
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	22			112

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 - 2692			
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-				-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-				-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-				-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-				-0-

HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 - 2762			
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2		N	-0-				-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-				-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-				-0-
02	420	N	174	-0-	-246	-0-	174	2		N	-0-				-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-				-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-				-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 - 2915			
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2		N	-0-				-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2		N	-0-				-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	431	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	2		N	-0-				-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-				-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-

T & S OIL & GAS, LLC		WELL #:	833788	RRCID -> 209326	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 434	-	456		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARRON		WELL #:	7	RRCID -> 214293	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH	551	PERF. 412	-	420		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:	835707	RRCID -> 124150	COMPL. DATE 02/16/1987	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 3214	-	3220		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALL		WELL #:	3	RRCID -> 172322	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH	3877	PERF. 3100	-	3120		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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-

BIRD, HENRY		WELL #:	6W	RRCID -> 201667	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3418	-	3428		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																	
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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																	
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01		217 N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02		336 N	180	-0-	-156	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03		372 N	160	-0-	-212	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621																	
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	685	3	8	9	N	7					181
12		558 N	521	-0-	-37	-0-	506	3	15	9	N	14	167	1			28
01		558 N	337	-0-	-221	-0-	326	3	11	9	N	10					38
02		504 N	467	-0-	-37	-0-	467	3			N	-0-					38
*03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					38
*04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	494	3	8	9	N	7					67

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-	
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-	
01		558 N	403	-0-	-155	-0-	403 3		N	-0-		-0-	
02		504 N	357	-0-	-147	-0-	357 3		N	-0-		-0-	
03		558 N	271	-0-	-287	-0-	271 3		N	-0-		-0-	
04		390 N	209	-0-	-181	-0-	209 3		N	-0-		-0-	

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	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													
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		6	
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		6	
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		6	
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		6	
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		6	
*04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		6	

TOWER RESOURCES INC 862857													
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211													
11		240 N	201	-0-	-39	-0-	201 2		N	-0-		-0-	
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-	
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-	
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-	
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-	
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRACER OPERATING, INC. 863965													
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876													
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	Y	-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	Y	-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	6	1	17	3	Y	-0-
03	DLQ	G-10	25	-0-	25	48	8	1	17	3	Y	-0-
*04		72 N	24	-0-	-48	-0-	7	1	17	3	Y	-0-

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204												
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	33	1	84	3	Y	-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	31	1	78	3	Y	-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	3	Y	-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	29	1	78	3	Y	-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	64	1	138	3	Y	-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	112	1	134	3	Y	-0-

WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31

WB MULLIN OPERATING LLC 902609 HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A												
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609															
STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3 N		1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		3 N		1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01		1 N		-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02		1 N		-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03		1 N		-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314															
11		4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12		5 N		4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01		2 N		1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02		4 N		1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		37 N		37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*04		119 N		119	-0-	-0-	-0-	119	3		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															
11		141 N		141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
12		279 N		279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
01		288 N		288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02		348 N		348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
03		155 N		136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04		150 N		131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-

JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256															
11		153 N		153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
12		297 N		297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
01		288 N		288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02		143 N		143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03		155 N		36	-0-	-119	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04		150 N		17	-0-	-133	-0-	17	3		N	-0-			-0-

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		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															
11		70 N		70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12		93 N		62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-
01		68 N		68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02		58 N		58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03		546 N		546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
*04		390 N		390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001															
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A															
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
*04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023															
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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															
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PAM (CHESTER)		//CONT.//		68715 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		//CONT.//		054545								
SOUTH GREEN "54"		WELL #:		3	RRCID ->	282051	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	4629	PERF. 4509 - 4534	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1259 S	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3	N	-0-		-0-
12	1038 S	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3	N	-0-		-0-
01	1209 S	1067	-0-	-142	B	-0-	1067	3	N	-0-		-0-
*02	1104 S	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1178 S	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3	N	-0-		-0-
04	0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANNEL (MISS.)				68957 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.				054545								
GREEN, W. H., EST. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	203509	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4380 - 4505	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

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	
11	1540 N	1540	-0-	-0-		-0-	1540	2	Y	-0-		-0-
12	1794 N	1794	-0-	-0-		-0-	1794	2	Y	-0-		-0-
01	1667 N	1667	-0-	-0-		-0-	1667	2	Y	-0-		-0-
02	1344 N	1318	-0-	-26		-0-	1318	2	Y	-0-		-0-
03	1527 N	1527	-0-	-0-		-0-	1527	2	Y	-0-		-0-
*04	1517 N	1517	-0-	-0-		-0-	1517	2	Y	-0-		-0-

PARKS, J. W. 'A'		WELL #:		110	RRCID ->	138341	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3500 - 3510	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		5
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		5

PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112C	RRCID ->	172135	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3755 - 3763	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

PARKS PIERCE (STRAWN)				69263 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	071579	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	2125	PERF. N/A	
11	55 N	55	-0-	-0-		-0-	55	2	N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-		-0-	55	2	N	-0-		-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-		-0-	62	2	N	-0-		-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-		-0-	68	2	N	-0-		-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-		-0-	71	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

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

PARROTT-ATKINSON (CANYON)		69413 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON					
EXLCO, INC.		256985		WELL #: 3		RRCID -> 018431		COMPL. DATE 11/20/1959		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 1224 - 1230	
ATKINSON "C"													
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-

PARRY (STRAWN)		69416 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ABX OIL & GAS, INC.		003646		WELL #: 2		RRCID -> 139372		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 2483		PERF. 1732 - 1770	
ALLEN													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRETT		69416 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 4		RRCID -> 141019		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 1702 - 1722					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRETT		69416 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 3		RRCID -> 141243		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 1915		PERF. 1806 - 1820					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARSONS (GRAY)		69450 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
3 S PRODUCTION, INC.		953796		WELL #: 15		RRCID -> 283830		COMPL. DATE 07/08/2020		TOTAL DEPTH 3191		PERF. 3106 - 3110	
PARSONS, I. M. "M"													
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAT (CADD)		69530 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY		800281		WELL #: 2		RRCID -> 130847		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2349 - 2405	
HARLOW, PAUL													
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			88
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			88
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			88
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			88
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			88
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			88

PAT KAHAN (MISS)		69544 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 1		RRCID -> 120878		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3771 - 3779		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3811 - 3820		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MULLOY, J. J.		088563		WELL #: 6		RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3595 - 3768		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MULLOY, J. J.		088563		WELL #: 5		RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3874		PERF. 3590 - 3630		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MULLOY, J. J.		088563		WELL #: 4		RRCID -> 134882		COMPL. DATE 10/29/1986		TOTAL DEPTH 3876		PERF. 3721 - 3760		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARRETT, SALLIE		088563		WELL #: 3		RRCID -> 134894		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3671 - 3678		
11	360 #	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
12	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
01	372 #	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
02	336 #	284	-0-	-52	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
03	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
04	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-			-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RONNING GAS AND OIL LLC				727054											
MILLER, CONRAD		WELL #:		1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834			
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			28
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						N	1			29
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			30
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			32

PAUL A. WHITE (STRAWN)				69741 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD								
SOUTHERN EXPLORATION, INC.				803812											
STEPHENS "21"		WELL #:		7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STEPHENS "21"		WELL #:		1	RRCID ->	249366	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2926 - 2942			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PEASTER (ATOKA SAND)				70002 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889											
PLUMLEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083450	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5456 - 5510			
11	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	46	1	447	2	N	-0-				12
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	45	1	374	2	N	-0-				12
01	496 N	415	-0-	-81 B	-0-	43	1	372	2	N	-0-				12
02	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	54	1	446	2	N	-0-				12
*03	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	39	1	351	2	N	-0-				12
*04	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	68	1	433	2	N	-0-				12

OXXN				630579											
PLUMLEE		WELL #:		2	RRCID ->	122484	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3870 - 3880			
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
*02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.//		70002 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.//		630579									
CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	166147	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	3402 - 4354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
01		591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
*02		591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CLAYTON		WELL #:		3	RRCID ->	211992	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	4040 - 4232	
11		511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
01		591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
*02		591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PEASTER (BIG SALINE)				70002 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ATOKA OPERATING, INC.				036606									
MCCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	211852	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	4908 - 4930	
11		982 N	982	-0-	-0-		-0-	982 2	N	-0-			-0-
12		970 N	970	-0-	-0-		-0-	970 2	N	-0-			-0-
01		1085 N	921	-0-	-164		-0-	921 2	N	-0-			-0-
02		924 N	882	-0-	-42		-0-	882 2	N	-0-			-0-
03		961 N	865	-0-	-96		-0-	865 2	N	-0-			-0-
04		900 N	848	-0-	-52		-0-	848 2	N	-0-			-0-

CASE RESOURCES, LLC				139140					CNTY: PARKER				
GREENMAN "B"		WELL #:		3 C	RRCID ->	085084	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5026 - 5036	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			6

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889					CNTY: PARKER				
VINCENT		WELL #:			RRCID ->	072926	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			2
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			2
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			2
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			2
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			2
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009													

OXXN				630579					CNTY: PARKER				
POPE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	084199	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5568 - 5584	
11		142 N	142	-0-	-0-		-0-	142 2	N	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0-		-0-	131 2	N	-0-			-0-
01		131 N	131	-0-	-0-		-0-	131 2	N	-0-			-0-
*02		112 N	112	-0-	-0-		-0-	112 2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						
ROBERTSON				WELL #: 3	RRCID -> 072924	COMPL. DATE 11/01/1976	TOTAL DEPTH 5485	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
01		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-	12
02		33 N	33	-0-	-0-	33	2	N	-0-	12
03		7 N	7	-0-	-0-	7	2	N	-0-	12
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: PARKER		
NEELEY JINKENS				WELL #: 2	RRCID -> 089285	COMPL. DATE 04/24/1992	TOTAL DEPTH 5515	PERF. 5120 -	5268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1200 N	149	-0-	-1051		149 3	N	-0-	151
12		1054 N	-0-	-0-	-1054			N	-0-	151
01		403 N	4	-0-	-399		4 3	N	-0-	151
02		140 N	-0-	-0-	-140			N	-0-	151
03		1 N	1	-0-	-0-		1 3	N	-0-	151
04		4 N	-0-	-0-	-4			N	-0-	151

WISE PRODUCTION COMPANY				933825				CNTY: PARKER		
REYNOLDS NOEL				WELL #: 1	RRCID -> 068733	COMPL. DATE 11/24/1974	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 5029 -	0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		810 N	783	-0-	-27		68 1 715 2	N	-0-	56
12		866 N	866	-0-	-0-		90 1 776 2	N	-0-	56
01		961 N	614	-0-	-347		72 1 542 2	N	-0-	56
02		728 N	634	-0-	-94		76 1 558 2	N	-0-	56
03		868 N	424	-0-	-444		51 1 373 2	N	-0-	56
*04		636 N	636	-0-	-0-		51 1 585 2	N	-0-	56

RUDOLPH				WELL #: 1	RRCID -> 072767	COMPL. DATE 06/22/1977	TOTAL DEPTH 5264	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		480 N	358	-0-	-122		31 1 327 2	N	-0-	75
12		1017 N	1017	-0-	-0-		106 1 911 2	N	-0-	75
01		1452 N	1452	-0-	-0-		170 1 1282 2	N	-0-	75
02		1530 N	1530	-0-	-0-		184 1 1346 2	N	-0-	75
03		1191 N	1191	-0-	-0-		142 1 1049 2	N	-0-	75
*04		1594 N	1594	-0-	-0-		128 1 1466 2	N	-0-	75

REYNOLDS, NOEL				WELL #: 1D	RRCID -> 123476	COMPL. DATE 02/12/1987	TOTAL DEPTH 1100	PERF. 1050 -	1080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)				70005 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER		
GO OIL CORP.				311420						
PRITCHARD				WELL #: 1	RRCID -> 093179	COMPL. DATE 10/09/1980	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 2982 -	2984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1290 N	1056	-0-	-234		1056 2	N	-0-	74
12		1380 N	1380	-0-	-0-			N	-0-	74
01		1434 N	1434	-0-	-0-		1434 2	N	-0-	74
02		1273 N	1273	-0-	-0-		1273 2	N	-0-	74
03		1322 N	1322	-0-	-0-		1322 2	N	-0-	74
04		1380 N	1197	-0-	-183		1197 2	N	-0-	74

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN				630579										
MYERS				WELL #:	1	RRCID ->	095869	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5480 - 5490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-	
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-	
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-	
*02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WELLBORN				WELL #:	1	RRCID ->	097690	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5420 - 5430	
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-	
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-	
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-	
*02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HUDSON				WELL #:	1B	RRCID ->	112347	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	4181 - 4236	
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-	
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			-0-	
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			-0-	
*02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MULKEY				WELL #:	1A	RRCID ->	121746	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3562 - 3578	
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			14	
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			14	
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			14	
*02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			14	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14	

WADE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	124886	COMPL. DATE	08/06/1987	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	4308 - 4367	
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-	
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-	
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-	
*02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RKW OPERATING LLC				714311										
LAMBERT-MOORE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF.	5100 - 5106	
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-	
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-	
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-	
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	3 2		N	-0-			-0-	
*03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEEL-WHITE (STRAWN) 70223 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BYRNE OIL COMPANY 119795
 JOHNSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 121302 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2	N	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-	-0-	24
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	-0-	24
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-	24
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-	24
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-	24
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-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

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

PENNINGTON (CONGLOMERATE) 70500 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 132296 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3368 - 3385

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	2

TARFON OIL & GAS CO. 836178
 ROCKING 'R' RANCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267545 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-	-0-	19
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	-0-	19
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	19
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-	-0-	19
*03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-	-0-	19
04	570 N	216	-0-	-354	-0-	216	3	N	-0-	-0-	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PERINI "B"				WELL #:	1	RRCID ->	110260	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 3196 - 3210
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PERINI				WELL #:	1A	RRCID ->	120630	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL DEPTH	3946	PERF. 2634 - 2828
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT	40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT	40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT	40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT	40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT	40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT	40

PICKWICK (CONGLOMERATE)				71370 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486								
GRAGG, DENO				WELL #:	3	RRCID ->	221245	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4156 - 4203
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

PICKWICK (MARBLE FALLS)				71370 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
ANTLE OPERATING, INC.				026646								
BRIDGES L.L.				WELL #:	1	RRCID ->	062072	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4325	PERF. N/A
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	373	2	1	9	N	1	103
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	N	2	103
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	375	2	1	9	N	1	103
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	265	2			N	-0-	103
03	434 N	310	-0-	-124	-0-	308	2	2	9	N	2	103
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	5	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PICKWICK (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES		//CONT.// //CONT.//	71370 400 026646	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				

BLACK BANDANA LLC RICKELS		072506	1	RRCID -> 197121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4288	PERF. 4083 -	4090
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 3	Y	-0-		38
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3	Y	-0-		38
01	465 N	218	-0-	-247	-0-	218 3	Y	-0-		38
02	364 N	285	-0-	-79	-0-	285 3	Y	-0-		38
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	Y	-0-		38
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		Y	NO RPT		38

RICKELS		WELL #:	2	RRCID -> 199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3966 -	3982
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 3	Y	-0-		57
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	53 3	Y	63	105 1	15
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	49 3	Y	2		17
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 3	Y	-0-		17
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	1		18
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT		18

RICKELS		WELL #:	3	RRCID -> 199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 4162 -	4178
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	Y	-0-		52
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	Y	-0-		52
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	Y	-0-		52
02	980 N	498	-0-	-482	-0-	498 3	Y	-0-		52
*03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1218 3	Y	6		58
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		Y	NO RPT		58

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HINKSON, WILLIAM		197689	1	RRCID -> 237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF. 4224 -	4280
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HINKSON, WILLIAM		WELL #:	4	RRCID -> 239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4228 -	4302
11	120 N	37	-0-	-83	-0-	37 3	N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 3	N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.				292000						
CARTER A				WELL #: 7	RRCID -> 271071	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 4668	PERF. 4268	- 4340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-	6
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	6
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-	6
02		112 N	69	-0-	-43	-0-	69 2	N	-0-	6
03		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2	N	-0-	6
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	6

GANNETT OPERATING LLC				293813						
CAUDILL HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 216373	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 4276	PERF. 4131	- 4276	
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	Y	-0-	-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	Y	-0-	-0-
01		558 N	264	-0-	-294	-0-	264 2	Y	-0-	-0-
02		280 N	219	-0-	-61	-0-	219 2	Y	-0-	-0-
03		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2	Y	-0-	-0-
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT	-0-

LEXGAS, INC.				500222						
BEST, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 218971	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4206	- 4232	
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-	-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-	-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-	-0-
03		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2	N	-0-	-0-
*04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-	-0-

BRIDGES, IMA				WELL #: 2	RRCID -> 218972	COMPL. DATE 12/28/2003	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4186	- 4206	
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2	N	-0-	-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-	-0-
01		248 N	119	-0-	-129	-0-	119 2	N	-0-	-0-
02		168 N	102	-0-	-66	-0-	102 2	N	-0-	-0-
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-	-0-
*04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-	-0-

BRIDGES, IMA				WELL #: 3	RRCID -> 218973	COMPL. DATE 08/15/2004	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4168	- 4190	
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-	-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-
02		84 N	51	-0-	-33	-0-	51 2	N	-0-	-0-
03		186 N	65	-0-	-121	-0-	65 2	N	-0-	-0-
04		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2	N	-0-	-0-

BRIDGES, IMA				WELL #: 1	RRCID -> 218977	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 4189	- 4220	
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	8
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-	8
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-	8
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101 2	N	-0-	8
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	8
*04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	8

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF. 4196 - 4220	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2	N	-0-			-0-
02	252 N	102	-0-	-150	-0-	102	2	N	-0-			-0-
03	372 N	227	-0-	-145	-0-	227	2	N	-0-			-0-
04	330 N	230	-0-	-100	-0-	230	2	N	-0-			-0-

CARSEY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4194 - 4220	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	2	N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-

CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF. 4196 - 4214	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #:		2	RRCID ->	284200	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	4894	PERF. 4628 - 4668	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF. 4182 - 4200	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERSON (MARBLE FALLS)		WELL #:		3B	RRCID ->	108142	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2800 - 2812	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			24
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PIERSON (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY PIERSON,NORM		//CONT.//	71454 500 739150	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
PIERSON,NORM		WELL #: 6		RRCID -> 113534	COMPL. DATE 02/09/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2726 - 2740					
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-			19
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y		19
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y		19
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y				19
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y		19
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			19
PIERSON,NORM		WELL #: 1		RRCID -> 113535	COMPL. DATE 07/24/1983	TOTAL DEPTH 2992	PERF. 2752 - 2762					
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y		19
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y		19
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y				19
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y		19
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y		19
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			19
PIERSON,NORM		WELL #: 2		RRCID -> 113536	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2785 - 2793					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
PIERSON,NORM		WELL #: 3D		RRCID -> 113537	COMPL. DATE 03/08/1983	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2802 - 2812					
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y		23
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y		23
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y		23
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y		23
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y		23
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			23
HOWELL,F.E.		WELL #: 1		RRCID -> 113538	COMPL. DATE 02/07/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2774 - 2786					
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y		2
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y		2
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y		2
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y		2
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y				2
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			2
PIERSON, NORM		WELL #: 4		RRCID -> 114247	COMPL. DATE 10/05/1984	TOTAL DEPTH 3091	PERF. 2784 - 2798					
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y		58
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	Y				58
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y		58
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y		58
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y				58
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			58
HOWELL,F.E.		WELL #: 2		RRCID -> 114248	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2750 - 2764					
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y		5
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y		5
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y		5
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y		5
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y		5
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			5

PILGRIM (CONGLOMERATE)		71492 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
MCINTIRE-FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 115121		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 4257		PERF. 3656 - 4092		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	220	N	220	-0-	-0-	220	2	N	-0-			67
12	230	N	230	-0-	-0-	230	2	N	-0-			67
01	223	N	223	-0-	-0-	223	2	N	-0-			67
02	196	N	196	-0-	-0-	196	2	N	-0-			67
03	230	N	230	-0-	-0-	230	2	N	-0-			67
*04	223	N	223	-0-	-0-	223	2	N	-0-			67

PIONEER, N. (CADD)		71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
CADE, REBA		WELL #: 2		RRCID -> 078573		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2572 - 2582		
11	14B2	EXT	12	-0-	12	123	12 3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	13	-0-	13	136	13 3	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	11	-0-	11	147	11 3	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	11	-0-	11	158	11 3	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	158		N	NO RPT			-0-

SOOTER		WELL #: 2		RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2552 - 2572		
11	14B2	EXT	128	-0-	128	1305	128 3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	140	-0-	140	1445	140 3	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	113	-0-	113	1558	113 3	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	119	-0-	119	1677	119 3	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1677		N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1677		N	NO RPT			-0-

SOOTER		WELL #: 4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2540 - 2552		
11	14B2	EXT	38	-0-	38	387	38 3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	42	-0-	42	429	42 3	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	34	-0-	34	463	34 3	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	35	-0-	35	498	35 3	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	498		N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	498		N	NO RPT			-0-

BOUQUET, T.		WELL #: 2		RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2584 - 2604		
11	14B2	EXT	85	-0-	85	774	85 3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	85	-0-	85	859	85 3	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	85	-0-	85	944	85 3	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	85	-0-	85	1029	85 3	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1029		N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1029		N	NO RPT			-0-

SOOTER		WELL #: 3		RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609		PERF. 2558 - 2576		
11	14B2	EXT	62	-0-	62	587	45 3	17 9	N	15		140
12	14B2	EXT	67	-0-	67	654	50 3	17 9	N	15		155
01	14B2	EXT	59	-0-	59	713	40 3	19 9	N	17	145 1	27
02	14B2	EXT	81	-0-	81	794	42 3	39 9	N	35		62
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	794			N	NO RPT		62
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	794			N	NO RPT		62

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)															
DELTA OIL & GAS LTD.															
HOHERTZ, A. B. "A"															
71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
213703															
WELL #: 1 RRCID -> 218872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	521	-0-	521	521	521	3		N	-0-			-0-	
01		1111 R	590	-0-	-521	-0-	590	3		N	-0-			-0-	
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-	
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-	
04		570 N	487	-0-	-83	-0-	487	3		N	-0-			-0-	

LINK NW -52															
WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920															
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-	
12		744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3		N	-0-			-0-	
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-	
02		840 N	612	-0-	-228	-0-	612	3		N	-0-			-0-	
03		713 N	647	-0-	-66	-0-	647	3		N	-0-			-0-	
*04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-	

TRACER OPERATING, INC.															
COODY -44-															
863965															
WELL #: 1 RRCID -> 258418 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977															
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			24	
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			24	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	

COODY-44-A															
WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860															
11		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2541	2	117	9	N	106	159	1	68
12		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1246	2	86	9	N	78			146
01		1488 N	1211	-0-	-277	-0-	1080	2	131	9	N	119	151	1	114
02		1400 N	1148	-0-	-252	-0-	1060	2	88	9	N	80	154	1	40
03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1455	2	146	9	N	133			173
*04		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2213	2	139	9	N	126	159	1	140

PITTMAN (CADDO)															
KEATING ENERGY, INC.															
EASTER BROTHERS															
71745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
453142															
WELL #: 3 RRCID -> 128501 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3938 - 3958															
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-			-0-	
12		434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2		Y	-0-			-0-	
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-			-0-	
02		336 N	300	-0-	-36	-0-	300	2		Y	-0-			-0-	
03		372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2		Y	-0-			-0-	
*04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			-0-	

PITTMAN (LAKE SAND)															
VAN OPERATING, LTD.															
PITTMAN 826															
71745 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD															
881442															
WELL #: 1 RRCID -> 065998 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 4465 PERF. N/A															
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	7	-0-	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2020 - P/A 06/29/20

PITZ (DUFFER) AMEN OIL LLC FAMBRO "9"		71777 100 016944		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3870		- 3880	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3884		- 3900	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3930		- 3982	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 3882		- 3922	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3916		- 3952	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

BRAKA OPERATING, L.L.C. BLOXOM, TOM		088563		WELL #: 1		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 3866 - 3872	
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-			-0-
04	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	2		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3907 - 3932		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 3875 - 3896		
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	325	-0-	325	325	325	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	409	-0-	409	734	409	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	336	-0-	336	1070	336	2	Y	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3853 - 3861		
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	99	-0-	99	160	99	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	79	-0-	79	239	79	2	Y	-0-			-0-

MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3908 - 3922		
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	2	N	-0-			-0-
12	744 N	568	-0-	-176	-0-	568	2	N	-0-			-0-
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2	N	-0-			-0-
02	644 N	303	-0-	-341	-0-	303	2	N	-0-			-0-
03	558 N	355	-0-	-203	-0-	355	2	N	-0-			-0-
04	690 N	349	-0-	-341	-0-	349	2	N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3906 - 3910		
11	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	1125	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	902	-0-	-400	-0-	902	2	Y	-0-			-0-
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	1001	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1261	-0-	1261	2262	1261	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1164	-0-	1164	3426	1164	2	Y	-0-			-0-

HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035		PERF. 3893 - 3936		
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			21
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			21
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			21
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			21
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-	21	7	-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3930 - 3940		
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
12	558 N	369	-0-	-189	-0-	369	2	N	-0-			-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2	N	-0-			-0-
02	504 N	438	-0-	-66	-0-	438	2	N	-0-			-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
*04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224265 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886

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
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			61
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			61
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			61
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			61
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			61
*04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			61

ANJEVAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227577 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920

11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			42
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			42
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			42
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			42
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			42
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			42

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227578 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910

11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

HEAD "B" WELL #: 3 RRCID -> 237190 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920

11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			33
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			33
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			33
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			33
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2		N	-0-	33 7		-0-
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

HEAD 15 WELL #: 1 RRCID -> 282972 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890

11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			8
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			8
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			8
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			8
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-	8 7		-0-
*04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	376	2	59 9	N	54	54 1		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
E.C. THOMPSON GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 141026	COMPL. DATE	01/13/1992	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3908 - 3955				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLOXOM				WELL #: 1	RRCID -> 147113	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3901 - 3907				
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1				113
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114

FAMBRO				WELL #: 1	RRCID -> 156746	COMPL. DATE	11/01/1995	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3852 - 3870				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

FAMBRO				WELL #: 2	RRCID -> 165019	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3848 - 3862				
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2				31
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	2	1	9	N	1				32
01	899 N	820	-0-	-79	-0-	817	2	3	9	N	3				35
02	812 N	703	-0-	-109	-0-	699	2	4	9	N	4				39
03	930 N	874	-0-	-56	-0-	871	2	3	9	N	3				42
*04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-				42

SIKES-RANDALL				WELL #: 1	RRCID -> 178650	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	3790 - 3800				
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	319	2	31	9	N	28				151
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	369	2	10	9	N	9				160
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	426	2	17	9	N	15				175
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	383	2	13	9	N	12				187
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	332	2	7	9	N	6				193
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	349	2	4	9	N	4				197

THOMAS, R. O. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 190582	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3910 - 3920				
11	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-				-0-
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-				-0-
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-				-0-
02	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-				-0-
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-				-0-
*04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-				-0-

RANDALL, T.				WELL #: 2	RRCID -> 200561	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3886 - 3896				
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-				-0-
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-				-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-				-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-				-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-				-0-
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-				-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	710 2	184 9	N	167	323 1	73
12	775 N	714	-0-	-61	-0-	663 2	51 9	N	46		119
01	868 N	790	-0-	-78	-0-	659 2	131 9	N	119	167 1	71
02	840 N	653	-0-	-187	-0-	540 2	113 9	N	103		174
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	811 2	149 9	N	135	162 1	147
*04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	756 2	125 9	N	114	162 1	99

RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 212280		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890			
KNIGHT, A. R. "B"		WELL #: 6									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCNALLEN OIL CO., INC.		555040		RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920			
MASSEY, ROY		WELL #: 1									
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		87
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		87
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		87
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		87
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		87
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		87

GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904			
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-		53
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-		53
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-		53
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-		53
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-		53
*04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N	-0-		53

CALDWELL		WELL #: 7		RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950			
11	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2		N	-0-		-0-
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2		N	-0-		-0-
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2		N	-0-		-0-
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2		N	-0-		-0-
03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 2		N	-0-		-0-
*04	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 2		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
ROBERSON J.				WELL #:	1	RRCID ->	066040	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3893 - 3896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
12		1209 N	1	-0-	-1208	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
02		1064 N	1007	-0-	-57	-0-	1007 2		N	-0-		-0-
03		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-		-0-
*04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-		-0-

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	133575	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4036 - 4044
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

DUGGAN-HARRELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135543	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	3978	PERF. 3886 - 3890
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KNIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	167732	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3925 - 3940
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		-0-
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	7 2		N	-0-		-0-
04	13	N	2	-0-	-11	-0-	2 2		N	-0-		-0-

PARKS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170602	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3840 - 3854
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46 2		N	-0-		-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105 2		N	-0-		-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104 2		N	-0-		-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-

BLOXOM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173277	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	4053	PERF. 3892 - 3904
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	128 2	50 9	N	45		134
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	254 2	152 9	N	138	55 1	217
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	312 2	140 9	N	127	161 1	183
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	221 2	84 9	N	76	162 1	97
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	342 2	125 9	N	114		211
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	370 2	87 9	N	79	167 1	123

KNIGHT-GREENLEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	193854	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	4129	PERF. 3876 - 3936
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-

STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			46
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			46
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			46
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			46
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			46
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			46

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072					
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			7
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			7
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2		N	-0-			7
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	2		N	-0-			7
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-			7
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			7

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976					
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
01	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	280 N	188	-0-	-92	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2		N	-0-			-0-
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046					
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			9
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	724 2	15 9	N	14			23
01	961 N	602	-0-	-359	-0-	587 2	15 9	N	14			37
02	896 N	643	-0-	-253	-0-	624 2	19 9	N	17			54
03	744 N	709	-0-	-35	-0-	690 2	19 9	N	17			71
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	647 2	4 9	N	4			75

VICK "56" WELL #: 3 RRCID -> 217018 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040

11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
03	124 N	18	-0-	-106	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	7 2		N	-0-			-0-

ROGERS, ED WELL #: 6 RRCID -> 217689 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022

KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	318	333	1	168
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	387	337	1	218
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	432	492	1	158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	321	168	1	311
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	291	505	1	97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	249	163	1	183

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217885 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956

11	870 N	236	-0-	-634	-0-	236 2		N	-0-			-0-
12	899 N	247	-0-	-652	-0-	247 2		N	-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-			-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196 2		N	-0-			-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2		N	-0-			-0-
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-

STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944

11	450 N	437	-0-	-13	-0-	430 2	7 9	N	6			139
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			139
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			139
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 2		N	-0-			139
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			139
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			139

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100								
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					4
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					4
01	434 N	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					4
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					4
03	558 N	191	-0-	-367	-0-	191	2			N	-0-					4
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					4

FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942								
11	630 N	412	-0-	-218	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1146	-0-	-280	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970								
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	476 N	341	-0-	-135	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902								
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					124
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					124
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					124
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					124
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					124
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					124

KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894								
11	840 N	505	-0-	-335	-0-	505	2			N	-0-					51
12	837 N	408	-0-	-429	-0-	408	2			N	-0-					51
01	651 N	336	-0-	-315	-0-	336	2			N	-0-			39	1	12
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					12
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					12
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					12

PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
STRIEGLER WELL #: 3 RRCID -> 236949 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 N	215	-0-	-235	-0-	215 2		N	-0-			28
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	732 2	11 9	N	10			38
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	773 2	23 9	N	21			59
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			59
03	465 N	268	-0-	-197	-0-	268 2		N	-0-			59
04	450 N	210	-0-	-240	-0-	210 2		N	-0-			59

MARTIN "3400" WELL #: 1 RRCID -> 238039 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824

11	810 N	368	-0-	-442	-0-	368 2		N	-0-	20 1		37
12	992 N	153	-0-	-839	-0-	153 2		N	-0-			37
01	682 N	77	-0-	-605	-0-	77 2		N	-0-			37
02	336 N	95	-0-	-241	-0-	95 2		N	-0-			37
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			37
*04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			37

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 239999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976

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

FERROL SIKES "1" WELL #: 1 RRCID -> 241274 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022 - WELL PLUGGED 5/10/2022

TOMLIN "2036" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241277 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147

WINSTON "2037" WELL #: 1 RRCID -> 241280 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			131
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			131
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			131
02	784 N	701	-0-	-83	-0-	701 2		N	-0-			131
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			131
*04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			131

PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	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				
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			26
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			26
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			26
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	789 2		N	-0-			26
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			26
04	870 N	795	-0-	-75	-0-	795 2		N	-0-			26

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100				
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
02	868 N	771	-0-	-97	-0-	771 2		N	-0-			-0-
03	961 N	951	-0-	-10	-0-	951 2		N	-0-			-0-
04	930 N	911	-0-	-19	-0-	911 2		N	-0-			-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066				
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884				
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	448 2		N	-0-			140
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-	114 1		26
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2		N	-0-			26
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			26
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			26
*04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			26

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980				
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 MARTIN-WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261294 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GRUNINGER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261628 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920

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

ROBERSON J. WELL #: 2 RRCID -> 261662 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022

MILES "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262789 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904

11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					26
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					26
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					26
02		672 N	629	-0-	-43	-0-	629	2			N	-0-					26
03		744 N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					26
*04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					26

HARRELL "4" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265304 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914

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

JOHNNIE DYE "28" WELL #: 2 RRCID -> 267510 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1	1	5	106
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					108
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			71
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					110
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					119

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1110 N	644	-0-	-466	-0-	644	2	N	-0-		-0-
12	961 N	621	-0-	-340	-0-	621	2	N	-0-		-0-
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-		-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-		-0-
04	1170 N	1119	-0-	-51	-0-	1119	2	N	-0-		-0-

CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940			
11	390 N	265	-0-	-125	-0-	265	2	N	-0-		-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
01	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-		-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-

COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980			
11	570 N	382	-0-	-188	-0-	382	2	N	-0-		-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-		-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-		-0-
*04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-

CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980			
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		34
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-		34
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-		N	-0-		34
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		34
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		34
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		34

POST OAK OPERATING, LLC HARE		671881		WELL #: 1		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930	
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		23
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-		23
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2	N	-0-		23
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		23
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-		23
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		23

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. DENNEY		805550		WELL #: 1		RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014	
11	180 N	72	-0-	-108	-0-	72	2	N	-0-		41
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-		41
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-		41
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		41
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		41
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		41

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	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

11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					17
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					17
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					17
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					17
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					17
04	0 N	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

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

11	14B DENY	81	-0-	81	636	81	2			N	-0-					18
12	T. A.	38	-0-	38	674	38	2			N	-0-					18
01	14B DENY	31	-0-	31	705	31	2			N	-0-					18
02	14B DENY	30	-0-	30	735	30	2			N	-0-					18
03	14B DENY	32	-0-	32	767	32	2			N	-0-					18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	767					N	NO RPT					18

CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930

11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					17
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					17
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					17
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					17
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O								CODE	CODE	CODE	CODE		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERS "13"		WELL #:		1	RRCID ->	245558	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	3928 - 3948	
11	14B2 EXT	101	-0-	101	315	101	2			N	-0-		13
12	T. A.	49	-0-	49	364	49	2			N	-0-		13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	364					N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					N	-0-		13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	364					N	-0-		13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT		13

DOUGLAS "3399"		WELL #:		1	RRCID ->	247743	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	3908 - 3992	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965								CNTY: JONES			
COODY "44"		WELL #: B		1	RRCID ->	280276	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4130 - 4170	
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-		55
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-		55
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-		55
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-		55
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	746	2	54	9	N	49		104
*04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	60 1	44

PITZER (CISCO 3335)		71779 333			NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JONES			
BARNETT ENERGY, INC.		051290											
SADDLER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	209979	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	3562 - 3612	
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-		-0-
12	217 N	25	-0-	-192	-0-	25	3			N	-0-		-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-		-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUMB (RANGER LOWER)		71968 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196											
WHITFIELD-GAETON		WELL #:		3	RRCID ->	288138	COMPL. DATE	02/24/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3782 - 3796	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2			N	-0-		-0-
12		2108 N	1852	-0-	-256	-0-	1852 2			N	-0-		-0-
01		1860 N	1471	-0-	-389	-0-	1471 2			N	-0-		-0-
02		1680 N	1551	-0-	-129	-0-	1551 2			N	-0-		-0-
03		1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719 2			N	-0-		-0-
*04		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2			N	-0-		-0-

ELLIOTT, B. A. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	141873	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	4163	PERF. 3638 - 3644
11		390 N	360	-0-	-30	-0-	360 2			N	-0-	-0-
12		434 N	259	-0-	-175	-0-	259 2			N	-0-	-0-
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-	-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2			N	-0-	-0-
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-	-0-
*04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-	-0-

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)				71973 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
BOAZ				WELL #:	1	RRCID ->	275971	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4241 - 4245
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-	-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-
*01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-	-0-
*02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-	-0-
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

POCO (CADD)				72054 150	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
J & J WHITESIDE INC.				427649								
WHITESIDE				WELL #:	3	RRCID ->	182003	COMPL. DATE	05/01/1987	TOTAL DEPTH	3052	PERF. N/A
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	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
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
04		2 N	NO RPT	-0-	-2	-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
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	164 1	412 3	Y	-0-		41
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	147 1	466 3	Y	-0-		41
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	120 1	371 3	Y	-0-		41
02		DLQ G-10	480	-0-			480 B	130 1	350 3	Y	-0-	41
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				480								
03		DLQ G-10	510	-0-	510 B	990	161 1	349 3	Y	-0-		41
*04		1521 N	531	-0-	-990 B	-0-	192 1	339 3	Y	-0-		41

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	67	3	N	-0-					-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	B	104	1	279	3	N	-0-					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
	412 N	412	-0-	-0-	B	130	1	281	3	N	1	1	8			-0-
*04	1076 N	1076	-0-	-0-	B	782	1	273	3	N	19					19
						21	9									

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-

VIETH, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125374		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

VIETH, F. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 129227		COMPL. DATE 10/23/1988		TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	992 N	901	-0-	-91	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	812 N	781	-0-	-31	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TRUST OIL CO.		872124		RRCID -> 158999		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444								
TADLOCK		WELL #: 1A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		1320 N	1284	-0-	-36	-0-	264 1	1020 2	N	-0-	32
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	273 1	979 2	N	-0-	32
01		1333 N	1293	-0-	-40	-0-	255 1	1038 2	N	-0-	32
02		1204 N	1189	-0-	-15	-0-	246 1	943 2	N	-0-	32
03		1240 N	846	-0-	-394	-0-	273 1	573 2	N	-0-	32
*04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	264 1	1000 2	N	-0-	32

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
MADER, K. V.		WELL #: 1		RRCID -> 043559		COMPL. DATE 10/27/1967		TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097			
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	59 1	97 3	Y	-0-	-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	65 1	104 3	Y	-0-	-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	49 1	111 3	Y	-0-	-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	48 1	104 3	Y	-0-	-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	51 1	112 3	Y	-0-	-0-
*04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	54 1	101 3	Y	-0-	-0-

TRAVIS, J. R. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049941		COMPL. DATE 02/03/1971		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A			
11		720 N	661	-0-	-59	-0-	252 1	409 3	Y	-0-	-0-
12		744 N	726	-0-	-18	-0-	278 1	448 3	Y	-0-	-0-
01		797 N	797	-0-	-0-	-0-	242 1	555 3	Y	-0-	-0-
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	207 1	449 3	Y	-0-	-0-
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	240 1	521 3	Y	-0-	-0-
04		780 N	716	-0-	-64	-0-	248 1	468 3	Y	-0-	-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 050795		COMPL. DATE 05/31/1971		TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A			
11		1530 N	1494	-0-	-36	-0-	569 1	925 3	Y	-0-	-0-
12		1581 N	1541	-0-	-40	-0-	590 1	951 3	Y	-0-	-0-
01		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	455 1	1042 3	Y	-0-	-0-
02		1400 N	1333	-0-	-67	-0-	421 1	912 3	Y	-0-	-0-
03		1550 N	1471	-0-	-79	-0-	464 1	1007 3	Y	-0-	-0-
04		1440 N	1428	-0-	-12	-0-	495 1	933 3	Y	-0-	-0-

WHITE, J. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SEABERRY J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0			
11		330 N	317	-0-	-13	-0-	121 1	196 3	Y	-0-	-0-
12		341 N	308	-0-	-33	-0-	118 1	190 3	Y	-0-	-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	95 1	217 3	Y	-0-	-0-
02		308 N	296	-0-	-12	-0-	94 1	202 3	Y	-0-	-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	105 1	227 3	Y	-0-	-0-
*04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	108 1	203 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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	45 1	73 3	Y	-0-				3
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	46 1	74 3	Y	-0-				3
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	36 1	84 3	Y	-0-				3
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	34 1	73 3	Y	-0-				3
03		124 N	45	-0-	-79	-0-	14 1	31 3	Y	-0-				3
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	35 1	65 3	Y	-0-				3

BRANNEN		WELL #:		1	RRCID ->	085358	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4071	-	4084
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	102 1	167 3	Y	-0-				-0-
12		155 N	18	-0-	-137	-0-	7 1	11 3	Y	-0-				-0-
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	53 1	120 3	Y	-0-				-0-
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	82 1	178 3	Y	-0-				-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	59 1	129 3	Y	-0-				-0-
*04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	76 1	144 3	Y	-0-				-0-

PEARSON, BOLEY		WELL #:		2	RRCID ->	146629	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	3940	-	4164
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5

WINFIELD OPERATING COMPANY		WELL #:		931940	RRCID ->	086555	COMPL. DATE	02/05/1980	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	3811	-	4011
HARWELL, ESTELLE				2										
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)		WELL #:		72306 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494										
SIMMONS, PHIL		1 L		RRCID ->	074008	COMPL. DATE	08/06/1977	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	N/A			
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-				-0-
12		682 N	618	-0-	-64	-0-	618 3		N	-0-				-0-
01		682 N	592	-0-	-90	-0-	592 3		N	-0-				-0-
02		616 N	501	-0-	-115	-0-	501 3		N	-0-				-0-
03		620 N	609	-0-	-11	-0-	609 3		N	-0-				-0-
04		570 N	506	-0-	-64	-0-	506 3		N	-0-				-0-

LAMKIN, W. W.		WELL #:		2 L	RRCID ->	077706	COMPL. DATE	06/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4806	-	4828
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																	
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																	
MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0																	
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	42	1	69	3	Y	-0-					6
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	47	1	76	3	Y	-0-					6
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	37	1	86	3	Y	-0-					6
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	33	1	72	3	Y	-0-					6
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	29	1	62	3	Y	-0-					6
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	41	1	78	3	Y	-0-					6
DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180																	
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	11	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	10	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	8	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	3	Y	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	20	1	37	3	Y	-0-					-0-
SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087																	
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	162	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	189	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	119	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	99	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	130	1	281	3	Y	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	147	1	277	3	Y	-0-					-0-
POOLVILLE, SW. (CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																	
GO OIL CORP. 311420																	
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508																	
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					117
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					117
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					117
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					117

			//CONT.//		72306 683	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
			630579												
POOLVILLE, SW. (CADD)					WELL #: 1 T		RRCID -> 101548		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750				
OXXN															
HODGES															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

			714311		1		RRCID -> 100259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538				
RKW OPERATING LLC			MCBRYDE		WELL #:										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

			72306 700		1		RRCID -> 081099		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338				
POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)			019510		WELL #:										
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP			HODGES												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205					N	-0-			44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205					N	NO RPT			44
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205					N	NO RPT			44

			185990		1		RRCID -> 102340		COMPL. DATE 09/21/1982		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000				
COX, LEE INVESTMENTS INC.			BALLARD, F.B.		WELL #:										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

			500222		1		RRCID -> 101048		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918				
LEXGAS, INC.			BANKS, PATRICIA		WELL #:										
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

					2		RRCID -> 115705		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931				
BANKS, PATRICIA					WELL #:										
11	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2			N	-0-			-0-
01	682 N	675	-0-	-7	B	-0-	675	2			N	-0-			-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2			N	-0-			-0-
03	682 N	657	-0-	-25	B	-0-	657	2			N	-0-			-0-
04	660 N	631	-0-	-29	B	-0-	631	2			N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS) 72306 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
CASE RESOURCES, LLC 139140
GREENMAN B WELL #: 3 T RRCID -> 085026 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	572	-0-	572	572	572	3			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	572					N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA) 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 070163 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

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

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WOODY, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116

11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	2	N	-0-			9
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	2	N	-0-			9
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	2	N	-0-			9
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	N	-0-			9
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	2	N	-0-			9
*04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	49	1	307	2	N	-0-			9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
VLETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080971 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405

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

POOLVILLE, W. (STRAWN) 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
WELLS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 210272 COMPL. DATE 01/08/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766

11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

			//CONT.// 72307 800 ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER				
POOLVILLE, W. (STRAWN) RKW OPERATING LLC WELLS, A. E.			//CONT.// 714311										
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			2750 - 2758			
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
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY MURRAY, BILL			878925 WELL #: 2			RRCID ->	042926	COMPL. DATE	11/07/1967	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	N/A
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	33 1	53 3	Y		-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	38 1	60 3	Y		-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	20 1	47 3	Y		-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	27 1	57 3	Y		-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	27 1	57 3	Y		-0-			-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	34 1	65 3	Y		-0-			-0-
HARWELL, W. H.			WELL #: 1			RRCID ->	044404	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	N/A
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	133 1	216 3	Y		-0-			20
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	124 1	199 3	Y		-0-			20
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	117 1	268 3	Y		-0-			20
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	101 1	220 3	Y		-0-			20
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	110 1	238 3	Y		-0-			20
*04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	133 1	250 3	Y		-0-			20
VIETH, BENNY VIETH, FRANK			885580 WELL #: 1			RRCID ->	081200	COMPL. DATE	05/00/1978	TOTAL DEPTH	4374	PERF.	2892 - 2901
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PORCELAIN (MARBLE FALLS) ARNOT OIL COMPANY, LLC PRATER UNIT			72367 250 033012 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED	RRCID ->	288252	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	2787	PERF. 2392 - 2414
11	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211 2			N	-0-			35
12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2			N	-0-			35
01	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163 1			N	-0-			35
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2			N	-0-			35
03	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 2			N	-0-			35
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-				N	NO RPT			35
PRATER UNIT			WELL #: 2			RRCID ->	288340	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2714	PERF. 2437 - 2447	
11	2430 X	87	-0-	-2343	-0-	87 2			N	-0-			-0-
12	2356 X	1402	-0-	-954	-0-	1402 2			N	-0-			-0-
01	2325 X	129	-0-	-2196	-0-	129 1			N	-0-			-0-
02	2072 X	368	-0-	-1704	-0-	368 2			N	-0-			-0-
03	1581 X	575	-0-	-1006	-0-	575 2			N	-0-			-0-
04	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	47	-0-	47	946	47 2		N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	63	-0-	63	63	63 2		N	-0-			-0-
02	0 W	63	-0-	63	126	63 2		N	-0-			-0-
03	0 W	48	-0-	48	174	48 2		N	-0-			-0-
*04	0 W	61	-0-	61	235	61 2		N	-0-			-0-

PITTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162598 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961

11	0 W	47	-0-	47	945	47 2		N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	63	-0-	63	63	63 2		N	-0-			-0-
02	0 W	60	-0-	60	123	60 2		N	-0-			-0-
03	0 W	47	-0-	47	170	47 2		N	-0-			-0-
*04	0 W	58	-0-	58	228	58 2		N	-0-			-0-

POSIDIAN (ELLEN.) 72511 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
GUEST, J WELL #: 3 RRCID -> 277646 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3980 - 4010

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21

POPP WELL #: 5 RRCID -> 282561 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4379 - 4382

11	240 N	91	-0-	-149 B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
*04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-			-0-

POPP WELL #: 8 RRCID -> 282578 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4454 PERF. 4329 - 4332

11	240 N	91	-0-	-149 B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
*04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 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

11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) //CONT.// 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. //CONT.// 099280
 ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			35
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			35
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			35
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-			35
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			35
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			35

POSSUM KINGDOM (CONGL.) 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
 ASHBY WELL #: 13RC RRCID -> 122976 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		Y	-0-			-0-	
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		Y	-0-			-0-	
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2		Y	-0-			-0-	
02	28 N	23	-0-	-5 B	-0-	23 2		Y	-0-			-0-	
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2		Y	-0-			-0-	
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2		Y	-0-			-0-	

ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882

11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5 B	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2		Y	-0-			-0-

HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882

11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-			17
12	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2		N	-0-			17
01	713 N	328	-0-	-385 B	-0-	328 2		N	-0-			17
02	392 N	390	-0-	-2 B	-0-	390 2		N	-0-			17
03	620 N	343	-0-	-277 B	-0-	343 2		N	-0-			17
*04	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-			17

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 SET RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 176807 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125

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

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 ASHBY CA-2 WELL #: 1 RRCID -> 126317 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
ASHBY 7X		WELL #:		1	RRCID ->	126319	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3970 - 3976		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ASHBY 9X		WELL #:		1	RRCID ->	126321	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF.	3992 - 4000		
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			58
12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-			58
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			58
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			58
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			58
*04	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			58

ASHBY 2 AL		WELL #:		1	RRCID ->	137483	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3704 - 3714		
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-

ASHBY 12X		WELL #:		1	RRCID ->	137484	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4040 - 4046		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79

ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3996 - 4006		
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			78
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			78
01	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-			78
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			78
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			78
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			78

ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4110 - 4114		
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	B	-0-				-0-

ASHBY 6X				WELL #: 1	RRCID -> 126318	COMPL. DATE 10/04/1984	TOTAL DEPTH 4211	PERF. 4100	- 4102	
11	185	N	185	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-
12	357	N	357	-0-	B	-0-	357	3	N	-0-
01	228	N	228	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-
02	188	N	188	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-
03	334	N	334	-0-	B	-0-	334	3	N	-0-
*04	240	N	240	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)				72518 666	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
SEAMAN, L. E. "B"				WELL #: 1B	RRCID -> 282991	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL DEPTH 4202	PERF. 3917	- 3927			
11	180	N	52	-0-	B	-128	11	1	41	3	N	-0-
12	186	N	50	-0-	B	-136	9	1	41	3	N	-0-
01	62	N	48	-0-	B	-14	10	1	38	3	N	-0-
02	56	N	48	-0-	B	-8	10	1	38	3	N	-0-
03	62	N	53	-0-	B	-9	13	1	40	3	N	-0-
04	60	N	48	-0-	B	-12	11	1	37	3	N	-0-

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)				72524 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486							
DABNEY				WELL #: 2	RRCID -> 214846	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 4050	- 4080		
11	0	N	-0-	-0-	B	-0-					354
12	0	N	-0-	-0-	B	-0-					354
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-					354
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-					354
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-					354
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-					354

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
SEAMAN, L. E., -B-				WELL #: 4B	RRCID -> 018094	COMPL. DATE 08/18/1995	TOTAL DEPTH 4687	PERF. 4100	- 4150			
11	190	N	190	-0-	B	-0-	39	1	151	3	N	-0-
12	217	N	180	-0-	B	-37	32	1	148	3	N	-0-
01	186	N	173	-0-	B	-13	36	1	137	3	N	-0-
02	180	N	180	-0-	B	-0-	37	1	143	3	N	-0-
*03	203	N	203	-0-	B	-0-	49	1	154	3	N	-0-
*04	197	N	197	-0-	B	-0-	46	1	151	3	N	-0-

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)				72725 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HAMILTON					
ARROWHEAD OPERATING INC.				033521								
LONE STAR GAS FEE				WELL #: 2	RRCID -> 018106	COMPL. DATE 10/19/1947	TOTAL DEPTH 2849	PERF. 2640	- 2812			
11	671	X	671	-0-	B	-0-	671	2			Y	-0-
12	570	X	570	-0-	B	-0-	570	2			Y	-0-
01	216	X	216	-0-	B	-0-	216	2			Y	-0-
02	490	X	490	-0-	B	-0-	490	2			Y	-0-
03	710	X	710	-0-	B	-0-	710	2			Y	-0-
*04	639	X	639	-0-	B	-0-	639	2			Y	-0-

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
11		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-		32
12		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-		32
01		144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-		32
02		327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-		32
03		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-		32
*04		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-		32

LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762												
11		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		Y	-0-		183
12		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		Y	-0-		183
01		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-		183
02		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-		183
03		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		Y	-0-		183
*04		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		Y	-0-		183

LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694												
11		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		Y	-0-		172
12		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		Y	-0-		172
01		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-		172
02		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-		172
03		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		Y	-0-		172
*04		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		Y	-0-		172

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654												
11		224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		63
12		190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		63
01		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		63
02		163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		63
03		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		63
*04		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786												
11		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		8
12		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		8
01		144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		8
02		327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		8
03		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		8
*04		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		8

PRIDDY (CADDO) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
LEVISAY OPERATING CO. 498735												
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478												
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

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

PRIDDY (CADD)		//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
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

PROCO (STRAWN 1690)				73249 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
HAYTER, A. L.		WELL #:		5	RRCID ->	109696	COMPL. DATE	01/22/1984	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	1690 - 1696
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYTER		WELL #:		4	RRCID ->	110737	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1684 - 1692
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYTER, A. L.		WELL #:		2	RRCID ->	112358	COMPL. DATE	06/25/1984	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1710 - 1720
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
FULLER, K. W.		WELL #:		2	RRCID ->	111501	COMPL. DATE	04/01/1984	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1682 - 1703
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTNAM, N. (CADD 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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED _____ 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 (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2019															

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN) 73511 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 PHILLIPS, B. F. 662400
 CUNNINGHAM & LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 018114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 562 - 571

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

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

11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
12	2046	N	1764	-0-	-282	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
02	1792	N	1692	-0-	-100	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
03	1767	N	1047	-0-	-720	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
04	1890	N	957	-0-	-933	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
 PRUET WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			12
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	-0-	29	3		N	-0-			12
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			12
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			12
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3		N	-0-			12
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	-0-	31	3		N	-0-			12

ROCK OPERATING 722855
 YARBROUGH, J.A. #2 WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838

11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-

PUTNAM, NE (MISS) 73515 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 HORIZON WELL SERVICES, INC. 400095
 LEE, BRENDA WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003										

PUTNAM, WEST (DUFFER) 73523 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 CHARTER PETROLEUM COMPANY 146680
 GEORGE A WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002

*10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1827 3	7 9	N	6	33
*11	1920 N	1796	-0-	-124	-0-	1792 3	4 9	N	4	37
*12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2034 3	7 9	N	6	43
*01	1891 N	1006	-0-	-885	-0-	991 3	15 9	N	14	57
*02	1680 N	768	-0-	-912	-0-	764 3	4 9	N	4	61
*03	2046 N	1841	-0-	-205	-0-	1835 3	6 9	N	5	66
*04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1670 3	11 9	N	10	76

PYWACKET, (DUFFER) 73585 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 14 RRCID -> 208550 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578

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

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	16 1	1644 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

11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198 2		N	-0-	-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)		74256 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
FRANKLIN		WELL #: 5C		RRCID -> 156020		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3376 - 3386		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-	

RAY RICHEY (MISS.)		74446 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
JONES, ORA B.		WELL #: 2		RRCID -> 147174		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3586		PERF. 3252 - 3386		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494										
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3403 - 3412		
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	10	-0-	10	21	10	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	8	-0-	8	29	8	3	Y	-0-	-0-	-0-	

RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
FINLEY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 218882		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3152 - 3226		
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2	N	-0-	-0-	13	
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2	N	-0-	-0-	13	
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2	N	-0-	-0-	13	
02	504 N	450	-0-	-54	-0-	450	2	N	-0-	-0-	13	
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-	-0-	13	
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2	N	-0-	-0-	13	

WOODS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3155 - 3192		
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-	

WOODS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 221502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3716		PERF. 3215 - 3291		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
WOODS HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 221503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3184 - 3269						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

SNEED		WELL #: 3MW		RRCID -> 292186		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3280 - 3288								
*01	372	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*02	DELQ PR	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*03	372	56	-0-	-316	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	360	94	-0-	-266	-0-	94	2			N	-0-					-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 017628		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3420								
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 9														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 1706		RRCID -> 018118		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3220								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 402		RRCID -> 018120		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 3005		RRCID -> 018121		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3515								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 043094		COMPL. DATE 08/19/1919		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724												
EAST RANGER UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 044221		COMPL. DATE 10/24/1918		TOTAL DEPTH 3457		PERF. 0 - 3449				
M	O	GAS 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #: 12		RRCID -> 052708		COMPL. DATE 03/18/1920		TOTAL DEPTH 3468		PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #: 14		RRCID -> 052709		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088682		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 3503		PERF. 3268 - 3503				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 088684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3499		PERF. 3234 - 3499				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 088685		COMPL. DATE 05/31/1959		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3222 - 3495				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 088686		COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3290 - 3508				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID -> 118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3445	- 3475
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	2603	RRCID -> 122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 3420 - 3440
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3705	RRCID -> 123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3382 - 3402
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3904	RRCID -> 123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3499 - 3507
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BUTLER, T. Y.				WELL #:	2	RRCID -> 148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3460 - 3465
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W.				WELL #:	6	RRCID -> 151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3424 - 3438
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FERGUSON FARM				WELL #:	1	RRCID -> 164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3252 - 3262
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID -> 179763	COMPL. DATE 10/13/1984	TOTAL DEPTH 3545	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 197814	COMPL. DATE 09/26/1984	TOTAL DEPTH 3541	PERF. 3261 - 3283							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID -> 262524	COMPL. DATE 02/11/1983	TOTAL DEPTH 3648	PERF. 3196 - 3236							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		74657 250		ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
DAVIS, W.T.		WELL #:		2	RRCID -> 106237	COMPL. DATE 11/13/1981	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 3304 - 3321							
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55 2				N	-0-				-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2				N	-0-				-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2				N	-0-				-0-
02	56 #	34	-0-	-22	-0-	34 2				N	-0-				-0-
03	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2				N	-0-				-0-
04	60 #	35	-0-	-25	-0-	35 2				N	-0-				-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		B 2	RRCID -> 114446	COMPL. DATE 12/20/1984	TOTAL DEPTH 3675	PERF. 3446 - 3518							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRYANT, C.B.		WELL #:		1	RRCID -> 122489	COMPL. DATE 12/27/1984	TOTAL DEPTH 3876	PERF. 3376 - 3395							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

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

VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

EASTLAND OPERATING, L.L.C. CHRISTMAS 239726 WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

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

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

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

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

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

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520

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

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
BRITTAINE		WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EARNEST "E"		WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	6851		N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	6851		N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	6851		N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	6851		N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	6851		N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	6851		N	-0-			-0-

EARNEST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EARNEST "E"		WELL #:		RRCID -> 196659		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3408 - 3512	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2016											

SMITH PIPE OF ABILENE		794745		RRCID -> 174454		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3508 - 3532	
MORTON, J. B.		WELL #:									
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2013											

RANGER (MISSISSIPPIAN)		74657 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
H.O.P. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 115610		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 3639		PERF. 3568 - 3582					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

H. O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 137808		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3694 - 3700					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
DANLEY,B.A.		WELL #: 2		RRCID -> 104113		COMPL. DATE 04/12/1981		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3242 - 3260					
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-				-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
02	56 #	34	-0-	-22	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
03	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-				-0-

BARNES, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 106214		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3348 - 3372					
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				23
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				23
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-				23
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-				23
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-				23
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-				23

BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3274					
11	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-				10
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-				10
01	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-				10
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-				10
03	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-				10
*04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-				10

BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
BARNES, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOBO, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3089 - 3116				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBAY		WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3426				
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-

LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393				
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			38
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			38
01	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			38
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-			38
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			38
04	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-			38

SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450				
11	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
12	1679 R	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
01	775 #	491	-0-	-284	-0-	491	2			N	-0-			-0-
02	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
03	2227 R	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
*04	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-

SCOTT,JOE		WELL #: 5		RRCID -> 132046		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3408 - 3436				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		180 #	175	-0-	-5	-0-	175 2			N	-0-			-0-
12		186 #	183	-0-	-3	-0-	183 2			N	-0-			-0-
01		186 #	185	-0-	-1	-0-	185 2			N	-0-			-0-
02		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-			-0-
03		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-			-0-
*04		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-			-0-

TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264

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

BARBER, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 113730 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 3245

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

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430

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

WALKER, NANIE-ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113737 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 3202

11		966 R	966	-0-	-0-	-0-	966 2			N	-0-			-0-
12		1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2			N	-0-			-0-
01		1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2			N	-0-			-0-
02		1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2			N	-0-			-0-
03		1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2			N	-0-			-0-
*04		1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2			N	-0-			-0-

NICKS WELL #: 1 RRCID -> 118745 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3264 - 3292

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 118749 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3232 - 3304

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021

RANGER,NW (MARBLE FALLS)				//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	239726										
HODGES				WELL #:	1	RRCID ->	118750	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 -	3335	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		90 #	12	-0-	-78	-0-	12	2		N	-0-				55
12		93 #	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	N	1			56
01		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			56
02		84 #	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-			56
03		110 R	110	-0-	-0-	-0-	95	2	15	9	N	14			70
*04		128 R	128	-0-	-0-	-0-	109	2	19	9	N	17	65	1	22

HODGES				WELL #:	2	RRCID ->	118751	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3214 -	3355	
11		150 #	22	-0-	-128	-0-	22	2		N	-0-				98
12		155 #	140	-0-	-15	-0-	138	2	2	9	N	2			100
01		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			100
02		140 #	74	-0-	-66	-0-	74	2			N	-0-			100
03		198 R	198	-0-	-0-	-0-	170	2	28	9	N	25			125
*04		228 R	228	-0-	-0-	-0-	195	2	33	9	N	30	115	1	40

THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	120297	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3326 -	3348	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THOMAS				WELL #:	2	RRCID ->	120298	COMPL. DATE	10/18/1982	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3363 -	3438	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WAGNER				WELL #:	1	RRCID ->	120886	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	3481	PERF.	3426 -	3446	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
03		14B DENY	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-			-0-
04		14B DENY	36	-0-	36	40	36	2			N	-0-			-0-

WAGNER				WELL #:	2	RRCID ->	120887	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3420 -	3442	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	36	-0-	36	40	36	2			N	-0-			-0-

EPPEY JENNINGS				WELL #:	2 U	RRCID ->	121068	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3288 -	3300	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726										
BARNES, J.W.			WELL #:		1	RRCID -> 122433			COMPL. DATE	05/10/1980	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	3324 - 3450	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

CARTER, BARNEY			WELL #:		1	RRCID -> 122437			COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3330 - 3354	

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

GORDON, W. K.			WELL #:		1	RRCID -> 122438			COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	3364 - 3390	

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	201	-0-	201	-0-	201	2			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	198	-0-	198	-0-	399	2			N	-0-			-0-

GORDON, W.K.			WELL #:		2	RRCID -> 122439			COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3270 - 3408	

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	63	-0-	63	-0-	63	2			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	62	-0-	62	-0-	125	2			N	-0-			-0-

GRIFFIN			WELL #:		1	RRCID -> 122440			COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3216 - 3354	

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

HAGAMAN (SOUTH)			WELL #:		3	RRCID -> 122441			COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3232 - 3325	

11		180 #	124	-0-	-56	-0-		124	2		Y	-0-			-0-
12		186 #	125	-0-	-61	-0-		125	2		Y	-0-			-0-
01		155 #	114	-0-	-41	-0-		114	2		Y	-0-			-0-
02		112 #	107	-0-	-5	-0-		107	2		Y	-0-			-0-
03		124 #	123	-0-	-1	-0-		123	2		Y	-0-			-0-
04		120 #	101	-0-	-19	-0-		101	2		Y	-0-			-0-

KING			WELL #:		1	RRCID -> 122446			COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3330 - 3345	

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

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 122448 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3404 - 3452

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2021

RYANO WELL #: 1 RRCID -> 125100 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3191 - 3292

11	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

OPAL WELL #: 2 RRCID -> 125379 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3346 - 3368

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

CANTWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125393 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3420 - 3444

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

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 138014 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3386 - 3467

11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

BLEDSON WELL #: 1 RRCID -> 138021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 3394

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

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 138025 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3302 - 3330

11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398				
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528				
11	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			80
12	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-			80
01	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			80
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			80
03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			80
04	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			80

PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3440 - 3452				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRE-EMPTION		WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3415 - 3441				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		RRCID -> 184580		COMPL. DATE 08/00/2001		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3374 - 3393				
DECKER		WELL #: 1												
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-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	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	739 R	739	-0-	-0-	-0-	667	2	72	9	N	65			132
12	334 R	334	-0-	-0-	-0-	321	2	13	9	N	12			144
01	848 R	848	-0-	-0-	-0-	790	2	58	9	N	53	167	1	30
02	700 #	497	-0-	-203	-0-	484	2	13	9	N	12			42
03	775 #	429	-0-	-346	-0-	419	2	10	9	N	9			51
04	750 #	226	-0-	-524	-0-	226	2			N	-0-			51

MEEKS, R. E.				559252										
MEEKS, VERNA "A"			WELL #:	1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022										
WELLS			WELL #:	1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)				74661 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
GORDON B SERVICES LLC				316115										
BRASHEARS			WELL #:	1	RRCID ->	118585	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2974 - 3000		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	22	7	71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

RAVEN CREEK (STRAWN)				74863 600	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FISHER			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750										
WAGSTAFF-ESTES			WELL #:	1	RRCID ->	092547	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4796 - 4952		
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	630	2	N	12			144
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	13	9	866	2	N	11			155
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	25	1	767	2	N	18			173
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	20	9	623	2	N	4			177
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	578	2	N	16			193
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	9	185	2	N	20			213
						22	9							

REAGAN (STRAWN)		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
REAGAN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1352	-0-	1352	1352	1284 3	68 9	N	62		235
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1352			N	NO RPT		235

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732			
YEATS		WELL #: 5									
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-		-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-		-0-

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406									
REAGAN MARY		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A			
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3		N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 3		N	-0-		-0-

YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871			
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		-0-

YEATS		WELL #: 4		RRCID -> 178144		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713			
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)			75095 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY			042398												
FOXBRANCH, E.			WELL #:	1	RRCID ->	119758	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3436 - 3460			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		25				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		25				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		25				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		25				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		25				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		25				N	-0-				-0-

DANNY MIZE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	125631	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3253 - 3367			
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				28
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				28
04	14B DENY	-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			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

POGUE , ONIE			WELL #:	1	RRCID ->	138661	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3283 - 3314			
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

KINNEBREW, L. L.			WELL #:	1	RRCID ->	138893	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3890 - 3895			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		121				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		121				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		121				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		121				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		121				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	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			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				53

KINCAID, W. C.			WELL #:	1	RRCID ->	142625	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3349 - 3369			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		159				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		159				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		159				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		159				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		159				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		159				N	NO RPT				-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 152745 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3759 PERF. N/A

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

HOOD KING WELL #: 1 RRCID -> 162827 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3316 - 3348

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

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200419 COMPL. DATE 08/28/1986 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359

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

CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

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

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

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

ROSS, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 119651 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3451 - 3471

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

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
ROSS, L.S.				WELL #:	2	RRCID ->	119652	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3490 - 3510	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSS, L.S.				WELL #:	3	RRCID ->	119653	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3457 - 3507	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSS, L.S.				WELL #:	4	RRCID ->	119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3437 - 3481	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOEN, A.C.				WELL #:	2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3504 - 3559	
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-

VAN GEEM-LEWIS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334	
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE				WELL #:	1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344	
11	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			39
12	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-			39
01	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-			39
02	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-			39
03	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-			39
*04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			39

GARRETT, SALLIE				WELL #:	4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389	
11	360 #	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
12	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
01	372 #	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
02	336 #	284	-0-	-52	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
03	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
04	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563		WELL #: 1		RRCID -> 138662	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3270	- 3308	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	188 R	188	-0-	-0-	-0-	112 2	76 9	Y	69		83
12	196 R	196	-0-	-0-	-0-	102 2	94 9	Y	85	86 1	82
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	118 2	86 9	Y	78	90 1	70
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	103 2	70 9	Y	64	87 1	47
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	107 2	67 9	Y	61	88 1	20
*04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	121 2	84 9	Y	76		96

HISE, MARTHA A.		WELL #: 1		RRCID -> 141633		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 3909		PERF. 3414 - 3443	
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 #	8	-0-	-54	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
01	62 #	10	-0-	-52	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
02	56 #	8	-0-	-48	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-		-0-
*04	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-		-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #: 2		RRCID -> 141635		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3898		PERF. 3416 - 3485	
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 #	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		-0-
*04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-		-0-

HISE, MARTHA		WELL #: 3		RRCID -> 141638		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 3929		PERF. 3449 - 3469	
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12	93 #	14	-0-	-79	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
01	93 #	17	-0-	-76	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
02	84 #	13	-0-	-71	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-		-0-
*04	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-		-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141952		COMPL. DATE 06/02/1987		TOTAL DEPTH 3887		PERF. 3145 - 3154	
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		43
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		43
01	124 #	24	-0-	-100	-0-	24 2		N	-0-		43
02	112 #	21	-0-	-91	-0-	21 2		N	-0-		43
03	124 #	26	-0-	-98	-0-	26 2		N	-0-		43
04	120 #	62	-0-	-58	-0-	62 2		N	-0-		43

STROEBEL-WEAVER		WELL #: 1		RRCID -> 173407		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 3906		PERF. 3163 - 3310	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIBSON, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 181981		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 3189 - 3353	
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		9
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		9
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		9
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21 2		N	-0-		9
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		9
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		9

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-		-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-		-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-		-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13 2			N	-0-		-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-		-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2			N	-0-		-0-

TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	288140	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 - 3360
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2			N	-0-		-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-		-0-
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-		-0-
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9 2			N	-0-		-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-		-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-		-0-

WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	290531	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2832 - 2855
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-		-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-		-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-		-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13 2			N	-0-		-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-		-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2			N	-0-		-0-

BRICO OIL, INC.		091040										
AARON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983
11	240 #	237	-0-	-3	-0-	237 2			N	-0-		-0-
12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-		-0-
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-		-0-
02	224 #	150	-0-	-74	-0-	150 2			N	-0-		-0-
03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-		-0-
*04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-		-0-

BYRNE OIL COMPANY		119795										
BURNS		WELL #:		1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796
11	120 #	75	-0-	-45	-0-	75 2			N	-0-		-0-
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 2			N	-0-		-0-
01	124 #	87	-0-	-37	-0-	87 2			N	-0-		-0-
02	112 #	85	-0-	-27	-0-	85 2			N	-0-		-0-
03	124 #	113	-0-	-11	-0-	113 2			N	-0-		-0-
*04	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//	75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
CD CONSULTING & OPERATING CO.			120043								
WAYNE, VIVIAN		WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		200 R	200	-0-	-0-	200 3		N	-0-		119
12		214 R	214	-0-	-0-	214 3		N	-0-		119
01		217 #	209	-0-	-8	209 3		N	-0-		119
02		196 #	181	-0-	-15	181 3		N	-0-		119
03		220 R	220	-0-	-0-	220 3		N	-0-		119
*04		215 R	215	-0-	-0-	215 3		N	-0-		119

DFG ENERGY COMPANY LLC			216724								
PEARSON, L.R. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726								
TANKERSLEY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	118753	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3490 - 3510
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			12/22/2021						

TANKERSLEY "A"		WELL #:	3	RRCID ->	118754	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3470 - 3492
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			12/27/2021						

ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:	1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		20
*04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		20

GERMANY "B"		WELL #:	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451
11	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-		-0-
12	1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-		-0-
01	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-		-0-
02	1120 #	1097	-0-	-23	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
03	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-		-0-
*04	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-		-0-

JESSE		WELL #:	1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

REB (MARBLE FALLS)				//CONT.//	75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	239726										
CARROLL				WELL #:	2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 - 3374		
M	O	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	EOM BALANCE
11		120 #	15	-0-	-105		2 2		13 9	Y	12	25 1			14
12		124 #	85	-0-	-39		48 2		37 9	Y	34	25 1			23
01		93 #	60	-0-	-33		38 2		22 9	Y	20	15 1			28
02		84 #	40	-0-	-44		23 2		17 9	Y	15	25 1			18
03		93 #	43	-0-	-50		28 2		15 9	Y	14	25 1			7
04		90 #	63	-0-	-27		48 2		15 9	Y	14				21

CARROLL				WELL #:	3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 - 3368		
11		120 #	15	-0-	-105		2 2		13 9	Y	12	25 1			14
12		124 #	91	-0-	-33		54 2		37 9	Y	34	25 1			23
01		93 #	65	-0-	-28		43 2		22 9	Y	20	15 1			28
02		84 #	43	-0-	-41		26 2		17 9	Y	15	25 1			18
03		93 #	46	-0-	-47		31 2		15 9	Y	14	25 1			7
04		90 #	70	-0-	-20		55 2		15 9	Y	14				21

CARROLL				WELL #:	4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3370		
11		240 #	48	-0-	-192		5 2		43 9	Y	39	81 1			47
12		248 #	234	-0-	-14		114 2		120 9	Y	109	80 1			76
01		248 #	160	-0-	-88		90 2		70 9	Y	64	48 1			92
02		196 #	109	-0-	-87		55 2		54 9	Y	49	82 1			59
03		248 #	115	-0-	-133		65 2		50 9	Y	45	81 1			23
04		240 #	165	-0-	-75		115 2		50 9	Y	45				68

GERMANY				WELL #:	1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 - 3463		
11		5 R	5	-0-	-0-		5 2			N	-0-				-0-
12		5 R	5	-0-	-0-		5 2			N	-0-				-0-
01		5 #	4	-0-	-1		4 2			N	-0-				-0-
02		5 #	4	-0-	-1		4 2			N	-0-				-0-
03		5 #	4	-0-	-1		4 2			N	-0-				-0-
04		5 #	4	-0-	-1		4 2			N	-0-				-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE				WELL #:	1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 - 3448		
11		300 #	267	-0-	-33		267 2			N	-0-				-0-
12		310 #	250	-0-	-60		250 2			N	-0-				-0-
01		286 R	286	-0-	-0-		286 2			N	-0-				-0-
02		252 #	140	-0-	-112		140 2			N	-0-				-0-
03		279 #	196	-0-	-83		196 2			N	-0-				-0-
04		270 #	233	-0-	-37		233 2			N	-0-				-0-

FOKKEN				WELL #:	2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3456 - 3460		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/20/2021										

TANKERSLY (WEST)				WELL #:	1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456		
11		104 R	104	-0-	-0-		104 2			Y	-0-				18
12		109 R	109	-0-	-0-		109 2			Y	-0-				18
01		176 R	176	-0-	-0-		176 2			Y	-0-	18 1			-0-
02		84 #	23	-0-	-61		23 2			Y	-0-				-0-
03		124 #	-0-	-0-	-124					Y	-0-				-0-
04		120 #	-0-	-0-	-120					Y	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726															
TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			45
12		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			45
01		266 R	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	-0-	46	1	-0-
02		140 #	35	-0-	-105	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04		270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-

TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486															
11		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			2
12		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			2
01		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-	2	1	-0-
02		112 #	28	-0-	-84	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464															
11		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			3
12		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			3
01		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-	3	1	-0-
02		84 #	30	-0-	-54	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373															
11		90 #	21	-0-	-69	-0-	2	2	19	9	Y	17	35	1	20
12		112 R	112	-0-	-0-	-0-	60	2	52	9	Y	47	34	1	33
01		93 #	77	-0-	-16	-0-	47	2	30	9	Y	27	21	1	39
02		84 #	52	-0-	-32	-0-	29	2	23	9	Y	21	35	1	25
03		93 #	56	-0-	-37	-0-	34	2	22	9	Y	20	35	1	10
04		90 #	81	-0-	-9	-0-	60	2	21	9	Y	19			29

JD OPERATING 427405 HILDEGARD WELL #: 1 RRCID -> 128925 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3220 - 3240															
11		180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-			-0-
12		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
01		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
02		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
03		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
04		210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			-0-

HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163															
11		180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			-0-
12		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
01		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
02		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
03		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
04		210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 JD OPERATING //CONT.// 427405
 WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	-0-
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-	-0-	-0-
01	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 #	390	-0-	-2	-0-	390	2	N	-0-	-0-	-0-
03	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-	-0-	-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230

11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	-0-
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-	-0-	-0-
01	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 #	390	-0-	-2	-0-	390	2	N	-0-	-0-	-0-
03	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-	-0-	-0-

LOWRANCE INC. 511345
 WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

11	150 #	125	-0-	-25	-0-	115	3	10 9	N	9	32
12	155 #	123	-0-	-32	-0-	115	3	8 9	N	7	39
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-	39
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	3		N	-0-	39
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	111	3	14 9	N	13	52
04	120 #	101	-0-	-19	-0-	98	3	3 9	N	3	55

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-	-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-	-0-
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-	-0-
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35	3		N	-0-	-0-
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-
*04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
12	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-	-0-
01	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-	-0-
02	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-	-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

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

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
 SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	22	3	34 9	N	31		77
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	22	3	42 9	N	38	89 1	26
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	22	3	40 9	N	36		62
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	21	3	29 9	N	26	85 1	3
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	23	3	46 9	N	42		45
*04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	21	3	41 9	N	37		82

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		1
12	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3		Y	-0-		1
01	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3		Y	-0-		1
02	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3		Y	-0-		1
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-		1
*04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		1

SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

11	60 #	56	-0-	-4	-0-	22	3	34 9	N	31		77
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	22	3	42 9	N	38	89 1	26
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	22	3	40 9	N	36		62
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	21	3	29 9	N	26	85 1	3
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	23	3	46 9	N	42		45
*04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	21	3	41 9	N	37		82

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-		3
12	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3		N	-0-		3
01	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3		N	-0-		3
02	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3		N	-0-		3
03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		3
04	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		3

PEARSON, LEE ROY III 647749
 PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-		-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-		-0-
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	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.				651162										
CASEY HEIRS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3148 - 3170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		360 #	294	-0-	-66	-0-	294 3			N	-0-			64
12		341 #	303	-0-	-38	-0-	303 3			N	-0-			64
01		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3			N	-0-			64
02		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3			N	-0-			64
*03		387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3			N	-0-			64
04		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			64

MCCLESKEY				WELL #:	1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 - 3100	
11		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 3			N	-0-			82
12		605 R	605	-0-	-0-	-0-	605 3			N	-0-			82
01		248 #	29	-0-	-219	-0-	29 3			N	-0-			82
02		224 #	15	-0-	-209	-0-	15 3			N	-0-			82
*03		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-			82
04		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			82

KIRK				WELL #:	1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156	
11		120 #	55	-0-	-65	-0-	55 3			N	-0-			54
12		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3			N	-0-			54
01		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-			54
02		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			54
*03		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-			54
04		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	
11		330 #	284	-0-	-46	-0-	277 3	7 9		N	6			52
12		369 R	369	-0-	-0-	-0-	361 3	8 9		N	7			59
01		348 R	348	-0-	-0-	-0-	339 3	9 9		N	8			67
02		285 R	285	-0-	-0-	-0-	283 3	2 9		N	2			69
*03		329 R	329	-0-	-0-	-0-	319 3	10 9		N	9			78
04		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			78

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

CHILDERS, B.				WELL #:		RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 - 3596	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

		PLUGGED AND ABANDONED		05/18/2004										

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

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

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008

GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2021

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
 HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537

11	348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	361 R	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	305 R	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*04	260 R	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					37
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					37
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					37
*03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					37
*04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					37

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
RONNING GAS AND OIL LLC				727054									
TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	1	RRCID ->	113451	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3753 - 3765
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
04		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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	3	RRCID ->	114210	COMPL. DATE	08/03/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3452 - 3468
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
04		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
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
04		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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, ERNEST "A"				WELL #:	1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECK, RAYMOND ONE				WELL #:	1	RRCID ->	141397	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3453 - 3472
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80	7	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		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.//		727054										
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	141404	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3520 - 3540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 - 3549		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCRANTON EXPLORATION		WELL #:		760227	RRCID ->	151845	COMPL. DATE	01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	3166 - 3228		
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	1			46
12	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	1			47
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			47
02	56 #	-0-	-0-	-52	-0-	3 2	1 9			N	1			48
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			48
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:		767543	RRCID ->	129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3382 - 3392		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015														
WRIGHT		WELL #:		129230	RRCID ->	129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF.	3354 - 3366		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	123310	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3239 - 3258		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042

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
*05	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-			164
*06	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-			164
*07	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			164
*08	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			164
*09	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			164
*10	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			164
*11	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			164
*12	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			164
*01	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			164
*02	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			164
*03	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			164
*04	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			164

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2020 - P/A 04/03/20

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

11	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
12	1147 #	986	-0-	-161	-0-	986	3		N	-0-			-0-
01	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
02	1036 #	927	-0-	-109	-0-	927	3		N	-0-			-0-
03	1147 #	1113	-0-	-34	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
04	1140 #	1117	-0-	-23	-0-	1089	3	28 9	N	25			25

LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592

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

REBECCA (MARBLE FALLS) 75115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 252146 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3523 - 3529

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

RECTOR (BARNETT SHALE)				75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452							
SMITH, M.				WELL #: 2	RRCID -> 199576	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3634	- 3696		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTIN, FRANK				WELL #: 4	RRCID -> 203518	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3580	- 3642		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GRAHAM, R.L.				WELL #: 5	RRCID -> 214585	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 3755	PERF. 3600	- 3670		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
BALL				WELL #: 18	RRCID -> 204989	COMPL. DATE 08/02/2004	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 3624	- 3674		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BALL				WELL #: 15	RRCID -> 205001	COMPL. DATE 09/17/2004	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3644	- 3694		
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	5 1	342 2	N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	4 1	279 2	N	-0-		-0-
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	10 1	393 2	N	-0-		-0-
02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	46 1	252 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	4 1	350 2	N	-0-		-0-
04	180 N	122	-0-	-58 B	-0-	1 1	121 2	N	-0-		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452							
MARTIN, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 061409	COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH 3429	PERF. 3229	- 0		
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		120
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		120
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N	-0-		120
02	392 N	335	-0-	-57	-0-	335 2		N	-0-		120
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		120
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		120

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452									
MARTIN, FRANK -27-		WELL #: 1		RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-	
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130	2	N	-0-	-0-	
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

GRAHAM		WELL #: 25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A			
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-	-0-	
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-	-0-	
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2	N	-0-	-0-	
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983			
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-	-0-	
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-	-0-	
01	1054 N	861	-0-	-193	-0-	861	2	N	-0-	-0-	
02	924 N	852	-0-	-72	-0-	852	2	N	-0-	-0-	
*03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-	-0-	
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A			
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-	
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	2	N	-0-	-0-	
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-	
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-	

MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0			
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993			
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-	

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452								
BOLES		WELL #: 4		RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	506 2	N	-0-		-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		-0-
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAHAM		WELL #: 4		RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950		
11	780 N	658	-0-	-122	-0-	658 2	N	-0-		-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		-0-
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	602 2	N	-0-		-0-
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		RRCID -> 197391		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 3116		
LONG		WELL #: 1								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC		638494		RRCID -> 129451		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 3183		
BORCHERS-WILBAR		WELL #: 1								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		RRCID -> 091704		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1932 - 1944		
TUCKER, LINUS		WELL #: 1								
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 068862		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2976 - 3232		
LANIER, S.S.		WELL #: 4								
11	1950 N	1895	-0-	-55	-0-	50 1	1845 3	N	-0-	-0-
12	2077 N	1813	-0-	-264	-0-	49 1	1764 3	N	-0-	-0-
01	2201 N	1829	-0-	-372	-0-	48 1	1781 3	N	-0-	-0-
02	1764 N	1582	-0-	-182	-0-	48 1	1534 3	N	-0-	-0-
03	1798 N	1613	-0-	-185	-0-	51 1	1562 3	N	-0-	-0-
04	1770 N	1564	-0-	-206	-0-	52 1	1512 3	N	-0-	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	25	1	1017	3	N	-0-			-0-
12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	22	1	843	3	N	-0-			-0-
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	20	1	821	3	N	-0-			-0-
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	28	1	993	3	N	-0-			-0-
03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	26	1	888	3	N	-0-			-0-
*04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	3	N	-0-			-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178															
11		960 N	911	-0-	-49	-0-	22	1	889	3	N	-0-			-0-
12		992 N	931	-0-	-61	-0-	23	1	908	3	N	-0-			-0-
01		954 N	954	-0-	-0-	-0-	22	1	932	3	N	-0-			-0-
02		840 N	831	-0-	-9	-0-	23	1	808	3	N	-0-			-0-
03		930 N	901	-0-	-29	-0-	26	1	875	3	N	-0-			-0-
04		930 N	857	-0-	-73	-0-	26	1	831	3	N	-0-			-0-

LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANIER, S. S. WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 2966															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3020															
11		990 N	898	-0-	-92	-0-	22	1	876	3	N	-0-			-0-
12		961 N	851	-0-	-110	-0-	21	1	830	3	N	-0-			-0-
01		899 N	873	-0-	-26	-0-	20	1	853	3	N	-0-			-0-
02		840 N	757	-0-	-83	-0-	21	1	736	3	N	-0-			-0-
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	816	3	N	-0-			-0-
04		840 N	689	-0-	-151	-0-	21	1	668	3	N	-0-			-0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3016 - 3026															
11		2220 N	2174	-0-	-46	-0-	166	1	2008	3	N	-0-			-0-
12		2294 N	2143	-0-	-151	-0-	172	1	1971	3	N	-0-			-0-
01		2294 N	1866	-0-	-428	-0-	162	1	1704	3	N	-0-			-0-
02		2016 N	1625	-0-	-391	-0-	152	1	1473	3	N	-0-			-0-
03		2139 N	1817	-0-	-322	-0-	170	1	1647	3	N	-0-			-0-
*04		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	173	1	1663	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
HERRERA		WELL #:		5	RRCID ->	284744	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	3026 - 3033		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		2670 X	2352	-0-	-318	-0-	61 1	2290 3	N		1			107
12		2480 N	2429	-0-	-51	-0-	1 9	2363 3	N			81 1		26
01		2449 N	2311	-0-	-138	-0-	66 1	2249 3	N		3			29
							59 1							
							3 9							
02		2184 N	2085	-0-	-99	-0-	63 1	2022 3	N		-0-			29
03		2418 N	2234	-0-	-184	-0-	69 1	2165 3	N		-0-			29
04		2250 N	2013	-0-	-237	-0-	65 1	1948 3	N		-0-			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		
11		480 N	448	-0-	-32	-0-	448 3		N		-0-			-0-
12		527 N	420	-0-	-107	-0-	420 3		N		-0-			-0-
01		496 N	388	-0-	-108	-0-	388 3		N		-0-			-0-
02		420 N	340	-0-	-80	-0-	340 3		N		-0-			-0-
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N		-0-			-0-
*04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N		-0-			-0-

ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	249649	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	4365 - 4371		
11		1770 N	1589	-0-	-181	-0-	1589 3		N		-0-			-0-
12		1953 N	1656	-0-	-297	-0-	1656 3		N		-0-			-0-
01		1829 N	1606	-0-	-223	-0-	1606 3		N		-0-			-0-
02		1484 N	1338	-0-	-146	-0-	1338 3		N		-0-			-0-
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3		N		-0-			-0-
04		1560 N	1523	-0-	-37	-0-	1523 3		N		-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
SAYRE		WELL #:		1	RRCID ->	200255	COMPL. DATE	10/03/1982	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	4461 - 4514		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

REILLY RANCH (CONGL.)		75760 500			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694												
REILLY, T. W.		WELL #:			RRCID ->	091305	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	4688	PERF.	4574 - 4581		
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012														

RENO (CONGL.)		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BKV BARNETT, LLC		072504										
JACKSON, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 078517		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2		Y	-0-	-0-	
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-	-0-	
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2		Y	-0-	-0-	
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2		Y	-0-	-0-	
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-	-0-	
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-	-0-	

YOUNG, MARY M.		WELL #: 1		RRCID -> 084194		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865			
11	2040 N	197	-0-	-1843	-0-	197	2		Y	-0-	23
12	775 N	207	-0-	-568	-0-	205	2	2 9	Y	2	25
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		Y	-0-	25
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2 9	Y	2	27
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1148	2	6 9	Y	5	32
04	750 N	211	-0-	-539	-0-	211	2		Y	-0-	32

JACKSON, GLADYS		WELL #: 2		RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460			
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	120	1	281 2	Y	-0-	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	124	1	286 2	Y	-0-	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	124	1	284 2	Y	-0-	-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	112	1	295 2	Y	-0-	-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	124	1	286 2	Y	-0-	-0-
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	120	1	279 2	Y	-0-	-0-

EARP, M.L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864			
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	2		N	-0-	-0-
12	558 N	275	-0-	-283	-0-	275	2		N	-0-	-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-	-0-
02	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	2		N	-0-	-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-	-0-
*04	3000 N	3639	-0-	639	-0-	639	2	3639	2	N	-0-

JACKSON, GLADYS		WELL #: 3		RRCID -> 114213		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508			
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-	-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		Y	-0-	-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-	-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-	-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-	-0-
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		Y	-0-	-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SPRINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A			
11	930 N	679	-0-	-251	-0-	679	3		N	-0-	188
12	961 N	746	-0-	-215	-0-	746	3		N	-0-	188
01	899 N	804	-0-	-95	-0-	795	3	9 9	N	8	40
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	3	12 9	N	11	51
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	3	11 9	N	10	61
*04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1230	3	2 9	N	2	63

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3	N	-0-			100
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3	N	-0-			100
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-			100
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-			100
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-			100
*04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-			100

COOMER		WELL #: 1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755			
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-			52
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-			52
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 3	N	-0-			52
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	347 3	N	2	9		54
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-			54
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-			54

DIKES, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476			
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-			10
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-			10
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-			10
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-			10
03	403 N	302	-0-	-101	-0-	302 3	N	-0-			10
04	390 N	303	-0-	-87	-0-	303 3	N	-0-			10

CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708			
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	-0-			-0-
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3	N	-0-			-0-
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-			-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-			-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3	N	-0-			-0-
*04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-			-0-

BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330			
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-			20
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-			20
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-			20
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-			20
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-			20
*04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-			20

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
CASE RESOURCES, LLC				139140										
FELLERS, R.		WELL #:		1	RRCID ->	092713	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5293 -	5305	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127619	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	5894 -	5904	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	96					N	NO RPT			-0-

EL RENO ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5348 -	5355	
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5512 -	5518	
SPRINGTIME GAS UNIT														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINDSEY, MAURICE		WELL #:		1	RRCID ->	081714	COMPL. DATE	03/17/1979	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5256 -	5266	
BROWDER, E.														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXXN		WELL #:		1	RRCID ->	078699	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5381 -	5388	
CAVNESS, C.L. UNIT "A"														
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			50
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			50
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			50
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.//		630579									
COOPER "B"		WELL #:		1 T	RRCID ->	083881	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5210 - 5402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	090990	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5264 - 6189	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2			N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2			N	-0-			-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	099029	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5128 - 5136	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-			19
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-			19
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-			19
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		2 L	RRCID ->	078810	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5871 - 5881	
11	960 N	883	-0-	-77	-0-	883 2			N	-0-			43
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			N	-0-			43
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2			N	-0-			43
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2			N	-0-			43
03	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	1045 2			N	-0-			43
04	1230 N	938	-0-	-292	-0-	938 2			N	-0-			43

MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	5230 - 5884	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-			-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	1 1	29	2	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114	2	N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84	2	N	-0-			-0-
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3 1	87	2	N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	5702 - 5714	
11	1440 N	1267	-0-	-173	-0-	1267 2			N	-0-			6
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2			N	-0-			6
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	38 1	1443	2	N	-0-			6
02	1176 N	1104	-0-	-72	-0-	57 1	1047	2	N	-0-			6
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	74 1	1384	2	N	-0-			6
*04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	51 1	1562	2	N	23	23	1	6
						25	9						6

RENO (CONGL.)												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
HUTCHESON //CONT.// 809930												
WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2			N	-0-	16
12		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2			N	-0-	16
01		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	55 1	2072 2		N	-0-	16
02		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	106 1	1937 2		N	-0-	16
03		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	114 1	2124 2		N	-0-	16
*04		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	67 1	2062 2		N	-0-	16

RENO (CONGL. UPPER)												
BKV BARNETT, LLC 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
LOWREY, MARK 072504												
WELL #: 2 RRCID -> 110803 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731												
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	120 1	370 2		Y	-0-	-0-
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	124 1	387 2		Y	-0-	-0-
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	124 1	1257 2		Y	-0-	-0-
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	112 1	972 2		Y	-0-	-0-
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	124 1	997 2		Y	-0-	-0-
*04		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	120 1	912 2		Y	-0-	-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.												
NEWSOM 088600												
WELL #: 2 RRCID -> 073612 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRG LONE STAR LTD.												
SMITH, E.B. "A" 090870												
WELL #: 1 RRCID -> 077470 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670												
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3			N	-0-	16
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3			N	-0-	16
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-	16
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3			N	-0-	16
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3			N	-0-	16
*04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3			N	-0-	16

SMITH, E.B. "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 126923 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567												
11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3			N	-0-	27
12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3			N	-0-	27
01		1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122 3			N	-0-	27
02		1064 N	1040	-0-	-24	-0-	1040 3			N	-0-	27
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3			N	-0-	27
*04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3			N	-0-	27

NEWSOM												
WELL #: 2 RRCID -> 204447 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196												
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3			N	-0-	-0-
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			N	-0-	-0-
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N	-0-	-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3			N	-0-	-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-	-0-
*04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629							
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #:		1	RRCID ->	100928	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	5325 PERF. 4658 - 4672	
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	AMT	BALANCE
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
THOMAS										
		WELL #:		1	RRCID ->	070412	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	5700 PERF. N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
STROUD										
		WELL #:		1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 4566 - 5289
11	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	1118	2	N	-0-	3
12	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2	N	-0-	3
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1149 2	N	3
02	1036 N	1013	-0-	-23	-0-	52	1	961 2	N	3
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	59	1	1107 2	N	3
*04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	44	1	1357 2	N	3

ROSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 3998 - 4098
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-	-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-	-0-
01	682 N	679	-0-	-3	-0-	18	1	661 2	N	-0-	-0-
02	616 N	604	-0-	-12	-0-	31	1	573 2	N	-0-	-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	676 2	N	-0-	-0-
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	21	1	664 2	N	-0-	-0-

REYNOLDS, P. (STRAWN 2100)				76139 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
JUSTICE		WELL #:		1	RRCID ->	103203	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	4167 PERF. 2100 - 2104	
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-	-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	2		N	-0-	-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		N	-0-	-0-
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2		N	-0-	-0-

RHODES (STRAWN 1700)				76231 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
BARTON R. M. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	063762	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	3650 PERF. 1734 - 1740	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

RHODES (STRAWN 1700)												
J-TEC PRODUCTION, LLC												
FINCH, M M												
//CONT.// 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
//CONT.// 427406												
WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
11	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-		38 3		N	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-		38 3		N	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-		36 3		N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-		28 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-		36 3		N	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	B	-0-		28 3		N	-0-	-0-

FINCH, M.M. -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672												
11	30 N	19	-0-	-11	B	-0-		19 3		N	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	B	-0-		19 3		N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	B	-0-		18 3		N	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	B	-0-		14 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-		18 3		N	-0-	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	B	-0-		14 3		N	-0-	-0-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-)												
QUEST PETROLEUM COMPANY												
H.R.M												
76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
684629												
WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246												
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-		-0-		3 2		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

RHONE RANCH (MORRIS)												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.												
RHONE, DON												
76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
828317												
WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

RHONE, DON "A"												
WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
HARRELSON												
76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
088563												
WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296												
11	334 N	334	-0-	-0-		-0-		279 2	55 9	N	50	144
12	358 N	358	-0-	-0-		-0-		307 2	51 9	N	46	31
01	336 N	336	-0-	-0-		-0-		273 2	63 9	N	57	88
02	252 N	232	-0-	-20		-0-		193 2	39 9	N	35	123
03	296 N	296	-0-	-0-		-0-		249 2	47 9	N	43	166
04	270 N	257	-0-	-13		-0-		200 2	57 9	N	52	38

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331 2	N	-0-			-0-			
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-			-0-			
01	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2	N	-0-			-0-			
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301 2	N	-0-			-0-			
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			-0-			
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			-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				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

NT MINERALS, LLC		615872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WILLIAMS, T. C.		8												
		WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3918 - 3934				
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2	N	-0-			-0-			
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-			-0-			
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2	N	-0-			-0-			
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-			
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-			
04	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2	N	-0-			-0-			

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
ENSERCH-MCCONNELL		2												
		WELL #: 2		RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3815 - 3823				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WRIGHT, W. B.		1												
		WELL #: 1		RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3854 - 3885				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105			

AGNELL, W.A.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		1												
		WELL #: 1		RRCID -> 119721		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 4101		PERF. 3836 - 3846				
11	540 N	296	-0-	-244	-0-	284 3	12 9	N	11	124 1	18			
12	465 N	161	-0-	-304	-0-	155 3	6 9	N	5		23			
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	572 3	12 9	N	11		34			
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	499 3	13 9	N	12		46			
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	582 3	7 9	N	6		52			
04	540 N	483	-0-	-57	-0-	480 3	3 9	N	3		55			

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - P/A 04/08/20

KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732

11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	N	1					47
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	850	3	2	9	N	2					49
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					49
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	696	3	1	9	N	1					50
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					50
*04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					50

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					56
*06	570 N	196	-0-	-374	-0-	196	3			N	-0-					56
*07	589 N	182	-0-	-407	-0-	182	3			N	-0-					56
*08	465 N	187	-0-	-278	-0-	187	3			N	-0-					56
*09	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					56
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					56
*11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					56
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					56
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					56
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					56
*03	589 N	56	-0-	-533	-0-	56	3			N	-0-					56
04	570 N	276	-0-	-294	-0-	276	3			N	-0-	49	1			7

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

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

RICKEYS (CONGLOMERATE) 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 CHEROKEE OPERATING 147433
 KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782							
MCCLUSKEY				WELL #: G 2	RRCID -> 042889	COMPL. DATE 02/05/1967	TOTAL DEPTH 4168	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILAM, E. B.				WELL #: 8	RRCID -> 130993	COMPL. DATE 10/26/1981	TOTAL DEPTH 4608	PERF. 4094 - 4099			
11	1410 #	17	-0-	-1393	-0-	17 2		N	-0-		-0-
12	1457 #	46	-0-	-1411	-0-	46 2		N	-0-		-0-
01	1457 #	535	-0-	-922	-0-	535 2		N	-0-		-0-
02	1232 #	431	-0-	-801	-0-	431 2		N	-0-		-0-
03	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		-0-
*04	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408							
CORBETT				WELL #: 2	RRCID -> 100251	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4004 - 4014			
11	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
*04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-

HUGHES				WELL #: 2	RRCID -> 129383	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH 4214	PERF. 4102 - 4110			
11	750 #	735	-0-	-15	-0-	735 3		N	-0-		-0-
12	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		-0-
01	821 R	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		-0-
02	700 #	694	-0-	-6	-0-	694 3		N	-0-		-0-
03	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-		-0-
04	750 #	720	-0-	-30	-0-	720 3		N	-0-		-0-

HUGHES				WELL #: 1	RRCID -> 129384	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH 4157	PERF. 3997 - 4058			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 151342	COMPL. DATE 08/25/1994	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3982 - 3990			
11	990 #	875	-0-	-115	-0-	875 3		N	-0-		-0-
12	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-		-0-
01	992 #	929	-0-	-63	-0-	929 3		N	-0-		-0-
02	896 #	758	-0-	-138	-0-	758 3		N	-0-		-0-
03	992 #	921	-0-	-71	-0-	921 3		N	-0-		-0-
04	960 #	666	-0-	-294	-0-	666 3		N	-0-		-0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
 HILL-WELDON "383" WELL #: 1 RRCID -> 158148 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 4020

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

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 172044 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 4066

11	180	#	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	48	-0-	-120	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

YOUNG, FANNIE WELL #: 2 A RRCID -> 188240 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978

11	2530	R	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					28
12	2603	R	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					28
01	2412	R	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					28
02	2071	R	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					28
03	2341	R	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					28
*04	2448	R	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					28

BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 260863 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056

11	180	#	35	-0-	-145	-0-	24	3	11	9	N	10					161
12	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					161
01	124	#	38	-0-	-86	-0-	35	3	3	9	N	3					164
02	112	#	73	-0-	-39	-0-	64	3	9	9	N	8	3	8			169
03	62	#	37	-0-	-25	-0-	34	3	3	9	N	3					172
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	5	3	7	9	N	6	2	8			176

WOODSON OIL CO. 939420
CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND) 76529 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 FORD, ED WELL #: 1 RRCID -> 112557 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4145

11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*04	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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLLAR "1077"															
WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICKELS "1074"															
WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002															
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
02		1708 N	1188	-0-	-520	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
03		1705 N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
*04		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			-0-

ALLAR "1034"															
WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116															
11		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
12		2418 X	1916	-0-	-502	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
01		2418 X	2053	-0-	-365	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
02		2184 X	1543	-0-	-641	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
03		1953 X	1664	-0-	-289	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
*04		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-			-0-

HOLMAN															
WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999															
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			64
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			64
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			64
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-			64
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			64
*04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			64

CRETSINGER															
WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170															
11		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			91
12		1829 N	712	-0-	-1117	-0-	712	2			N	-0-			91
01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			91
02		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			91
03		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			91
04		1980 N	1858	-0-	-122	-0-	1858	2			N	-0-			91

BURGESS "1100"															
WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972															
11		660 N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-			89
12		682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-			89
01		682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-			89
02		588 N	561	-0-	-27	-0-	561	2			N	-0-			89
03		651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-			89
*04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			89

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2293 2	14 9	N	13				47
12		2325 N	2272	-0-	-53	-0-	2265 2	7 9	N	6				53
01		2325 N	2177	-0-	-148	-0-	2163 2	14 9	N	13				66
02		2156 N	1995	-0-	-161	-0-	1984 2	11 9	N	10				76
03		2263 N	1327	-0-	-936	-0-	1313 2	14 9	N	13	63 1			26
04		2100 N	2074	-0-	-26	-0-	2067 2	7 9	N	6				32

RICKELS (MISS.) 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
SKY RESOURCES, INC. 786408														
MAC WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086														
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RIEBE (ATOKA CONGL) 76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
HUNTER ENERGY, INC. 418929														
LANGFORD "C" WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RIFE (CONGL. 3900) 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
G & F OIL, INC. 292000														
RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215														
11		600 N	593	-0-	-7	-0-	587 2	6 9	N	5				125
12		682 N	584	-0-	-98	-0-	577 2	7 9	N	6				131
01		682 N	593	-0-	-89	-0-	583 2	10 9	N	9				140
02		560 N	494	-0-	-66	-0-	487 2	7 9	N	6				146
03		589 N	101	-0-	-488	-0-	95 2	6 9	N	5				151
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT				151

KEATING ENERGY, INC. 453142														
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945														
11		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-				42
12		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-				42
01		2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2055 2		N	-0-				42
02		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-				42
03		2015 N	1695	-0-	-320	-0-	1695 2		N	-0-				42
04		1980 N	1822	-0-	-158	-0-	1822 2		N	-0-				42

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388														
MCMURREY, M. H. WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A														
11		420 N	323	-0-	-97	-0-	323 2		N	-0-				31
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-				31
01		434 N	387	-0-	-47	-0-	387 2		N	-0-				31
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-				31
03		434 N	427	-0-	-7	-0-	427 2		N	-0-				31
04		360 N	284	-0-	-76	-0-	284 2		N	-0-				31

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2		N	-0-			15
12		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4238	2	74	9	N	67	70 1	12
01		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-		12
02		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-		12
03		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-		12
*04		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-		12

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		54
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		54
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-		54
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		54
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		54
*04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		54

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856

11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-		27
12		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-		27
01		1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			N	-0-		27
02		1372 N	1200	-0-	-172	-0-	1200	2			N	-0-		27
03		1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			N	-0-		27
04		1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2			N	-0-		27

PITCOCK, INC. 665870
FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

11		270 N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-		-0-
12		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-		-0-
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-		-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-		-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-		-0-
*04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-		-0-

JOHNSON, HELEN A WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-		64
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		64
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-		64
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-		64
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-		64
*04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		64

JOHNSON, HELEN -A- WELL #: 5 RRCID -> 074924 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-		1
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-		1
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		1
02		364 N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-		1
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-		1
04		420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-		1

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.				723239										
GREEN, FLORENCE				WELL #: 2	RRCID -> 097831	COMPL. DATE 09/30/1978	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4072	- 4080					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, FLORENCE				WELL #: 25	RRCID -> 121072	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3794	- 3800					
11		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408										
MCCLURE J.M. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 061482	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH 4235	PERF. N/A						
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3		N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178										
RHODES RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 233613	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 4963	PERF. 3906	- 4589					
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3		N	-0-			-0-

RIFE (CONGL 4000)				76655 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388										
MCMURREY, M. H. D				WELL #: 62D	RRCID -> 104321	COMPL. DATE 05/03/1980	TOTAL DEPTH 4112	PERF. 4039	- 4068					
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			12
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	924	2	26 9	N	24	26 1		10
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			10
02	700	N	460	-0-	-240	-0-	460	2		N	-0-			10
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			10
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			10

MCMURREY, M. H. D				WELL #: 66D	RRCID -> 104712	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 4165	- 4175					
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	27	-0-	-153	-0-	27 2		N	-0-			60
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			60
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			60
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2		N	-0-			60
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			60
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			60

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HITEX RESOURCES, LP 390521
 DICKERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928

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

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			20
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			20
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			20
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			20
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			20
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			20

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

11	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		N	-0-			84
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			84
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			84
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-			84
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			84
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			84

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			87
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	67 1		20
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-			20
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			20
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			20
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			20

RIFE (1600) 76655 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M.H. WELL #: 28 RRCID -> 106720 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1621 - 1629

11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

RINGO (CONGL.)		76800 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
CRAWFORD "B"		WELL #:	3	RRCID ->	136956	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3720 PERF. 3364 - 3370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808										
PIERCE R.N.		WELL #:	2	RRCID ->	058811	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3487 PERF. 3370 - 3380			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINGO (CONG.UPPER)		76800 302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
D.J. & T. ENERGY		196227										
CRAIN		WELL #:	1	RRCID ->	199570	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3475 PERF. 3247 - 3252			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINGO (STRAWN)		76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683										
RINGO		WELL #:	1	RRCID ->	073360	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	4100 PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINGO (3557-3565)		76800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615										
ROYE D.S.J.		WELL #:	3	RRCID ->	065335	COMPL. DATE	11/08/1975	TOTAL DEPTH	3670 PERF. 3388 - 0			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROYE, D. S. J.		WELL #:	5	RRCID ->	073049	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	3780 PERF. 3370 - 3384			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RISTER (BEND CONGL.)		76928 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291									
STEPHENSON, H.M.		WELL #: 173		RRCID -> 093730		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3682 - 3690	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-

ROCKING R (MISS)		77164 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.		836178									
ROCKING R RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 254114		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3790 - 3810	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.)		77226 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
GRAHAM "1034"		WELL #: 1		RRCID -> 183410		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4082 - 4088	
11	14B2 EXT	1037	-0-	1037	1050	1037	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	1709	-0-	1709	2759	1709	2	N	-0-		-0-
01	4051 X	1292	-0-	-2759	-0-	1292	2	N	-0-		-0-
02	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
03	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1543	2	N	-0-		-0-
*04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-		-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4082 - 4083	
11	1560 N	113	-0-	-1447	-0-	113	2	N	-0-		16
12	806 N	22	-0-	-784	-0-	22	2	N	-0-		16
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-		16
02	112 N	7	-0-	-105	-0-	7	2	N	-0-		16
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-		16
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		16

WALKER "1302"		WELL #: 1		RRCID -> 237917		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 4292		PERF. 4086 - 4100	
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		137
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		137
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		137
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		137
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		137

ROBERSON (CADD0)		77258 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740									
WOLFENBERGER		WELL #: 1		RRCID -> 113045		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 5672		PERF. 3400 - 3408	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	11	1	176	2	N	-0-					18
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	10	1	174	2	N	-0-					18
01	217 N	82	-0-	-135	-0-	5	1	77	2	N	-0-					18
02	168 N	101	-0-	-67	-0-	6	1	95	2	N	-0-					18
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	7	1	113	2	N	-0-					18
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					18

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	76	1	668	3	N	3					38
12	837 N	736	-0-	-101	-0-	84	1	649	3	N	3					41
01	775 N	309	-0-	-466	-0-	50	1	257	3	N	2					43
02	700 N	343	-0-	-357	-0-	48	1	295	3	N	-0-					43
03	744 N	476	-0-	-268	-0-	57	1	418	3	N	1					44
*04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	61	1	499	3	N	13					57

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

11	1290 N	638	-0-	-652	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	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

11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					45
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					45
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					45
02	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					45
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944

11	210 N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					23
12	217 N	15	-0-	-202	-0-	15	2			N	-0-					23
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					23
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					23
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754

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

ROBL (CONGLOMERATE) 77450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
 ROBERSON WELL #: 1 RRCID -> 116916 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996

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

ROBERSON WELL #: 2 RRCID -> 120144 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	94	1	236	3	Y	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	113	1	247	3	Y	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	103	1	316	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	58	1	157	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	89	1	193	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	112	1	188	3	Y	-0-			-0-

ROCKWELL (CADD0) 77757 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER-BUCKLER "78" WELL #: 1 RRCID -> 153906 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4250 - 4254

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85	7	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2019

ROCKWELL (CONGL UPPER) BASIN OPERATING INC. GREEN, W.H.		77757 600 054545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	545 N	545	-0-	-0-	545 3		N	-0-		-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
*02	437 N	437	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TABOR CREEK OIL COMPANY WALKER-BUCKLER "72"		834335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	810 N	244	-0-	-566	240 2	4 9	Y	4	159 1	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	9		42
01	930 N	-0-	-0-	-930			Y	15		57
02	DLQ G-10	540	-0-	540	531 2	9 9	Y	8		65
03	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1577	1033 2	Y	4		69
*04	2293 N	716	-0-	-1577	702 2	14 9	Y	13		82

ROCKWELL (GARDNER) BASIN OPERATING INC. WALKER BUCKLER 78		77757 700 054545		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	395 N	395	-0-	-0-	395 3		Y	-0-		-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	434 3		Y	-0-		-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	497 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	379	-0-	379	379 3		Y	-0-		-0-
*03	832 N	453	-0-	-379	453 3		Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION WALKER-BUCKLER		800750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1067 N	1067	-0-	-0-	928 2	139 9	N	126		257
12	979 N	979	-0-	-0-	948 2	31 9	N	28	158 1	127
01	1063 N	1063	-0-	-0-	1020 2	43 9	N	39		166
02	836 N	836	-0-	-0-	812 2	24 9	N	22		188
03	974 N	974	-0-	-0-	933 2	41 9	N	37	75 1	150
*04	1005 N	1005	-0-	-0-	964 2	41 9	N	37		187

WALKER-BUCKLER		WELL #: A 3		RRCID -> 103286		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 4987		PERF. 3580 - 3590	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) EASTLAND OPERATING, L.L.C. BALKUM-GINCO "B"		77786 400 239726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	20 N	20	-0-	-0-	20 2		N	-0-		39
12	10 N	10	-0-	-0-	10 2		N	-0-		39
01	10 N	10	-0-	-0-	10 2		N	-0-		39
02	28 N	10	-0-	-18	10 2		N	-0-		39
03	10 N	10	-0-	-0-	10 2		N	-0-		39
04	10 N	3	-0-	-7	3 2		N	-0-		39

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.// 77786 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 106633		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3398 - 3424	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		-0-
04	540 N	277	-0-	-263	-0-	277 2		N	-0-		-0-

BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 2		RRCID -> 106814		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3368 - 3372	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-		-0-

Q A P SERVICES, INC.		684429		RRCID -> 108114		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3434 - 3440	
GARRETT, G.		WELL #: 1									
11	682	281	-0-	-401	-0-	281 2		N	-0-		-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-		-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)		77787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196									
HARRIS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 087288		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 4148 - 4154	
11	810 N	23	-0-	-787	-0-	23 3		N	-0-		-0-
12	620 N	6	-0-	-614	-0-	6 3		N	-0-		-0-
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 3		N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-		-0-
*04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-		-0-

ROGERS RANCH (CONGL.)		77932 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
ROGERS, R. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 069880		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 4040		PERF. N/A	
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3		N	-0-		-0-
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 3		N	-0-		-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3		N	-0-		-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246 3		N	-0-		-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3		N	-0-		-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-

ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 070621		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4030		PERF. N/A	
11	810 N	743	-0-	-67	-0-	743 3		N	-0-		14
12	837 N	776	-0-	-61	-0-	776 3		N	-0-		14
01	806 N	696	-0-	-110	-0-	696 3		N	-0-		14
02	700 N	633	-0-	-67	-0-	633 3		N	-0-		14
03	775 N	728	-0-	-47	-0-	728 3		N	-0-		14
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-		14

ROGERS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		77932 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
RICHARDSON, R.N.		WELL #:		1U	RRCID ->	148426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3842 -	3850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260693	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	3898 -	3909
11	4884	4884	-0-	-0-	-0-	4878	3	6 9	N	5			112
12	5109	5109	-0-	-0-	-0-	5099	3	10 9	N	9			121
01	5223	5223	-0-	-0-	-0-	5211	3	12 9	N	11	105 1		27
02	4368	4238	-0-	-130	-0-	4234	3	4 9	N	4			31
03	4851	4851	-0-	-0-	-0-	4841	3	10 9	N	9			40
*04	5187	5187	-0-	-0-	-0-	5186	3	1 9	N	1			41

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-

ROYALL (ELLENBURGER)		78805 400		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782											
COTTLE		WELL #:		1	RRCID ->	124297	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3863 -	3878
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

ROYALL		WELL #:		2	RRCID ->	134393	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	4053	PERF.	3710 -	3724
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

RAYMOND, LES		WELL #:		1	RRCID ->	137083	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	4072 -	4074
11	4599	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2		N	-0-			27
12	3974	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2		N	-0-			27
01	3609	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2		N	-0-			27
02	3313	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		N	-0-			27
03	3485	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2		N	-0-			27
*04	2947	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-			27

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		//CONT.// 659782										
RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 4052				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4050 - 4072				
11		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-			-0-
12		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	N	-0-			-0-
01		465 N	52	-0-	-413	-0-	52 2	N	-0-			-0-
02		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	N	-0-			-0-
03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	N	-0-			-0-
*04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2	N	-0-			-0-

ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
MCKELVAIN		WELL #: 1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3864 - 3874				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCKELVAIN		WELL #: 2		RRCID -> 105493		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3872 - 3912				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798				
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-
*01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			-0-
*02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			-0-
*03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 O'CONNOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 120504 COMPL. DATE 01/27/1986 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

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

RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 MAYO, EDDIE 536900
 YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013

RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

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

WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

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

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

11	0 Z	331	-0-	331	36548	331	2			Y	-0-					-0-
12	0 Z	335	-0-	335	36883	335	2			Y	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-

RYAN (CONGL. 4365)			//CONT.//		79145 350		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC			//CONT.//		238462										
WILLINGHAM			WELL #:		3		RRCID -> 149388		COMPL. DATE 11/30/1980			TOTAL DEPTH 4187		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MCDERMETT OIL STRINGER			WELL #:		546834		RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981			TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4280 - 4285	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992															

SDC (GARDNER, LOWER) REWARD PETROLEUM, L.L.C.			WELL #:		79222 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
SNYDER "66"			WELL #:		703609		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995			TOTAL DEPTH 4278		PERF. 3000 - 3038	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

S.E.C. (MARBLE FALLS) CREEK ENERGY, INC.			WELL #:		79225 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROWN			
MCFARLANE			WELL #:		188579		RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978			TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2804 - 2808	
11		14B2 EXT	835	-0-	835	1235	835	2			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	660	-0-	660	1895	660	2			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	675	-0-	675	2570	675	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	606	-0-	606	3176	606	2			N	-0-			-0-
03		1410	617	-0-	-793	2383	617	2			N	-0-			-0-
*04		2483 N	100	-0-	-2383	-0-	100	2			N	-0-			-0-

SABANA (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C.			WELL #:		79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
WILSON, CLAYTON			WELL #:		088563		RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985			TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3027 - 3120	
11		450 N	437	-0-	-13	-0-	417	2	20	9	N	18	166	1	9
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	501	2	8	9	N	7			16
01		496 N	469	-0-	-27	-0-	465	2	4	9	N	4			20
02		420 N	400	-0-	-20	-0-	387	2	13	9	N	12			32
03		496 N	251	-0-	-245	-0-	244	2	7	9	N	6			38
*04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	562	2	25	9	N	23			61

BUSHNELL, H.			WELL #:		1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985			TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3027 - 3121	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SABANA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		79348 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563										
EMMA KENT UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	138690	COMPL. DATE	02/19/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3007 - 3173			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LONG, TONY			WELL #:		1	RRCID ->	143762	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3014 - 3098			
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-		-0-	
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-		-0-	
01	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-		-0-	
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	153	2			N	-0-		-0-	
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-		-0-	
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-		-0-	

KENT HEIRS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	143798	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 2588 - 3106			
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-		2	
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-		2	
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-		2	
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-		2	
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-		2	
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-		2	

BUSHNELL, HUGH			WELL #:		1	RRCID ->	167182	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 2565 - 3121			
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		52	
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-		52	
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		52	
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		52	
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-		52	
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-		52	

HUNT, J. B.			WELL #:		1 A	RRCID ->	217130	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	3554	PERF. 3066 - 3178			
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-		13	
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-		13	
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-		13	
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		13	
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-		13	
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-		13	

SABANA (STRAWN)					79348 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563										
BUSHNELL, H.			WELL #:		1A	RRCID ->	120146	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	1935	PERF. 1852 - 1858			
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-		-0-	
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-		-0-	
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-		-0-	
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-		-0-	
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-		-0-	
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-		-0-	

SALESVILLE, S.(CONGL.,LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
HEARN, C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

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

SALESVILLE, WEST (CONGL) 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
DOW, W. S. WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A

11	12	01	02	03	04	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-					168	2				N	-0-	20
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-					167	2				N	-0-	20
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-					169	2				N	-0-	20
02	168 N	147	-0-	-21	-0-					147	2				N	-0-	20
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-					159	2				N	-0-	20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT	20

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

11	12	01	02	03	04	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	150 N	144	-0-	-6	-0-					144	2				N	-0-	-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-					143	2				N	-0-	-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-					144	2				N	-0-	-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-					126	2				N	-0-	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-					136	2				N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT	-0-

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

11	12	01	02	03	04	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-					36	2				N	-0-	119
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-					36	2				N	-0-	119
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-					360	2				N	-0-	119
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-					32	2				N	-0-	119
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-					34	2				N	-0-	119
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT	119

HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

11	12	01	02	03	04	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-					99	2				N	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-					99	2				N	-0-	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-					99	2				N	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-					87	2				N	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-					94	2				N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT	-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BRUCE OGLETREE LLC 103274
ROBERTS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018147 COMPL. DATE 05/09/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1647 - 1863

11	12	01	02	03	*04	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0 W	48	-0-	48	904					48	2				N	-0-	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT	-0-
01	0 W	62	-0-	62	62					62	2				N	-0-	-0-
02	0 W	57	-0-	57	119					57	2				N	-0-	-0-
03	0 W	48	-0-	48	167					48	2				N	-0-	-0-
*04	0 W	59	-0-	59	226					59	2				N	-0-	-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274
 STEELE, OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 018148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1665 - 1859

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 W	48	-0-	48	912	48 2		N	-0-			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 W	62	-0-	62	62	62 2		N	-0-			-0-
02		0 W	62	-0-	62	124	62 2		N	-0-			-0-
03		0 W	48	-0-	48	172	48 2		N	-0-			-0-
*04		0 W	58	-0-	58	230	58 2		N	-0-			-0-

ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

11		0 W	49	-0-	49	870	49 2		N	-0-			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 W	64	-0-	64	64	64 2		N	-0-			-0-
02		0 W	65	-0-	65	129	65 2		N	-0-			-0-
03		0 W	57	-0-	57	186	57 2		N	-0-			-0-
*04		0 W	64	-0-	64	250	64 2		N	-0-			-0-

SANDRA K (STRAWN) 80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RHYNE, J.V. 706379
 WENNINGER, W. GU WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185

11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE) 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 RUSSELL, S.M. WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512

11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-

TUCKER, BILL 872298
 EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835

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

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
 FERGUSON, H. C. & GIESECKE WELL #: 1 RRCID -> 018166 COMPL. DATE 02/15/1943 TOTAL DEPTH 2263 PERF. 2214 - 2265

11		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
12		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
*04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC										//CONT.// 078050									
MUERY, ELLA G.										WELL #: 1		RRCID -> 018233		COMPL. DATE 02/19/1950		TOTAL DEPTH 2246		PERF. 2165 - 2205	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
11		60 N	3	-0-	-57	-0-		3	2		Y	-0-				-0-			
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		Y	-0-				-0-			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-			
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-			
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-			
*04		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		Y	-0-				-0-			

RIORDAN, J. L.										WELL #: 1		RRCID -> 018241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2221 - 2255	
11		60 N	3	-0-	-57	-0-		3	2		Y	-0-				-0-			
12		62 N	8	-0-	-54	-0-		8	2		Y	-0-				-0-			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-			
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-			
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-			
*04		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		Y	-0-				-0-			

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622									
WATSON, T. C.										WELL #: 4		RRCID -> 018199		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2307 - 2354	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152			
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152			
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152			

DUGGINS, S. H.										WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2134 - 2196	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

DUGGINS, S. H.										WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202		PERF. 2128 - 2202	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

HARGETT, HAYDEN										WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622										
RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CREEK ENERGY, INC.		188579										
HAYNES, E. S. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 2294		PERF. N/A		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CREEK ENERGY, INC.		//CONT.// 188579													
HAYNES, E.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 089893		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2099 - 2128					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINEBERRY, M.J.		WELL #: B 1		RRCID -> 090374		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2108 - 2139					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 2115 - 2164					
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-

NABOURS, J. C. MOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2165 - 2225					
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-

RENDELMAN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2212 - 2260					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUSSELL /CPC/		WELL #: 3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2241 - 2275					
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880										
RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-

C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275				
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-

ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145				
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-

DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179				
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162				
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149				
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880										
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101		
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-

STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-

GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-

NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144		
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC													
RUSSELL, S.M.													
//CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
//CONT.// 224880													
WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-	
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-	
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-	
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-	
*03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-	
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-	

WELLS, IRENE													
WELL #: 2 RRCID -> 095152 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237													
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-	
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-	
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-	
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-	
*03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-	
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-	

NEWMAN, VIRGIL C.													
WELL #: 4 RRCID -> 101039 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302													
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	35	
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	35	
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	35	
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	35	
*03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	35	
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	35	

EUBANK, CHARLES W.													
NEWMAN, V. C.													
WELL #: 2 RRCID -> 169241 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OTEX LLC													
GARRETT, G. W.													
WELL #: 9 RRCID -> 018167 COMPL. DATE 06/29/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285													
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-	-0-	
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-	-0-	
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-	-0-	
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2			N	-0-	-0-	
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-	-0-	
*04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-	-0-	

HOLT, W. F.													
WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385													
11		60	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-	-0-	
12		70	70	-0-	-0-	-0-	70 2			Y	-0-	-0-	
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-	-0-	
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-	-0-	
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			Y	-0-	-0-	
*04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			Y	-0-	-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
OTEX LLC		//CONT.// 628115												
HOLT, W. F., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 018172		COMPL. DATE 02/12/1946		TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30 2			Y	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			Y	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			Y	-0-			-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			Y	-0-			-0-

HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228						
11	65	65	-0-	-0-	-0-		65 2			N	-0-			-0-
12	65	65	-0-	-0-	-0-		65 2			N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2			N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-		55 2			N	-0-			-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 2			N	-0-			-0-

HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		MCCARROLL, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 168665		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2242 - 2252		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCARROLL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 187212		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2300						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINGO RIG LLC		712386		RENDELMAN, E. P.		WELL #: 9		RRCID -> 018191		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
RINGO RIG LLC		//CONT.// 712386										
SCHIRMACHER		WELL #: 1		RRCID -> 018194		COMPL. DATE		N/A				
								TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209				
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORRIS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 071680		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 2610		PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORRIS, H.		WELL #: 2		RRCID -> 071681		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES-HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 162590		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 2663		PERF. 2157 - 2294		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		748098		RRCID -> 018159		COMPL. DATE 10/27/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2256 - 2297		
BAKER, L. L. -A-		WELL #: 1										
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLANTON		WELL #: 1		RRCID -> 018160		COMPL. DATE 08/15/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2105 - 2127		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//	748098								
CAMPBELL, HENRY			WELL #:	4	RRCID ->	018161	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF.	2202 - 2245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

DAVIS, C. J. & LUCY R.			WELL #:	1	RRCID ->	018163	COMPL. DATE	10/20/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2222 - 2306
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, LUCY ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	018164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2241 - 2290
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ERWIN			WELL #:	1	RRCID ->	018165	COMPL. DATE	01/04/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2145 - 2203
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLSTON, ROY D. /CPC/			WELL #:	2	RRCID ->	018168	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	2189	PERF.	2126 - 2189
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS			WELL #:	1	RRCID ->	018174	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2185 - 2211
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINGSBERY -B-			WELL #:	1	RRCID ->	018175	COMPL. DATE	09/09/1945	TOTAL DEPTH	2214	PERF.	2179 - 2214
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	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												
KINGSBERY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2210 - 2279				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINGSBERY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2205 - 2240				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2196				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2352 - 2372				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, E. W.		WELL #: 3		RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2267 - 2296				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2309 - 2311				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2237 - 2280				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	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		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART, MRS. R. C. / COURTNEY WELLS/		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2085 - 2147				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2238 - 2298				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTES, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2053 - 2073				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	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									
GAY, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2209 - 2268	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #: 1		RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH 2247		PERF. 2190 - 2271	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLT, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 018229		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2196 - 2275	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENNY-DUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH 2203		PERF. 2132 - 2202	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH-HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 018245		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2057 - 2179	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018248		COMPL. DATE 05/04/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2166	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALLACE, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 018250		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2044 - 2125	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	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												
POWELL, GARLAND -A-			WELL #:		1	RRCID ->	041190	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2366	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

PITTARD			WELL #:		1	RRCID ->	073329	COMPL. DATE	07/01/1977	TOTAL DEPTH	2686	PERF. N/A					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTARD			WELL #:		2	RRCID ->	073330	COMPL. DATE	07/21/1977	TOTAL DEPTH	2480	PERF. N/A					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A			WELL #:		1A	RRCID ->	075567	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A			WELL #:		2A	RRCID ->	075568	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2430	PERF. N/A					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSBERRY, C.E. "C"			WELL #:		2	RRCID ->	087287	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	2337	PERF. 2226 - 2246					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, BUD			WELL #:		2	RRCID ->	091060	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2208 - 2216					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098										
GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162										
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199										
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130										
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256										
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151										
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278										
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283										
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	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										
HOLT, J.D.		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	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				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 171988		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRIMSON-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 172025		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRIMSON-STUART		WELL #: 1		RRCID -> 172139		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)										80828 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP										674803							
POWELL, GARLAND										WELL #: 1		RRCID -> 118501		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2256 - 2319	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

RINGO RIG LLC										712386		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
HERRING, V.										WELL #: 6		RRCID -> 253406		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 2177	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SANTO, S.E. (CONGL)										80962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC										221932							
ANDREATA, J.										WELL #: 2		RRCID -> 229093		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	
11	1140	N	974	-0-	-166	-0-	-0-	974	3	N	-0-			-0-			
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-			-0-			
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	2792	3	N	-0-			-0-			
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-			-0-			
*03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	3	N	-0-			-0-			
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

WHEELER										WELL #: 1		RRCID -> 285243		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786	
11	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	-0-	8349	3	N	-0-			-0-			
12	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	-0-	13177	3	N	179	179	1	-0-			
01	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	-0-	11533	3	N	-0-			-0-			
02	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	-0-	10227	3	N	-0-			-0-			
*03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	-0-	9769	3	N	-0-			-0-			
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

GILBERT										WELL #: 1		RRCID -> 291894		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4171 - 4177	
11	0		14237	-0-	14237	-0-	-0-	14237	3	N	-0-			-0-			
12	25035	X	10798	-0-	-14237	-0-	-0-	10798	3	N	-0-			-0-			
01	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	-0-	11443	3	N	-0-			-0-			
02	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	-0-	9720	3	N	182	182	1	-0-			
*03	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	-0-	13370	3	N	-0-			-0-			
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME) 81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SCOTT OPERATING, INC. 758502
 GAIL, WILLA WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

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

SCHOEN GANG (GRAY) 81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
 PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
 BLACKWOOD WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

11	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			N	-0-			-0-
01	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-			-0-
02	924 N	922	-0-	-2	-0-	922	3			N	-0-			-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			-0-

SCHWARTZ (4200) 81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 LAFFOON FARM 481009
 CASADOR -A- WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

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

SCRANTON,NW (DUFFER) 81808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
 LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860

11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAMAN (CONGL. UPPER) 81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 SEAMAN, L. E., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840

11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	3	N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	13	1	59	3	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	3	N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	15	1	57	3	N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	3	N	-0-			-0-
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	46	1	152	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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								
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	3	Y	-0-					10
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	3	Y	-0-					10
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	28	1	106	3	Y	-0-					10
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	29	1	110	3	Y	-0-					10
*03	155 N	148	-0-	-7	-0-	36	1	112	3	Y	-0-					10
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	3	Y	-0-					10

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021								
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	40	1	153	3	Y	-0-					9
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	33	1	150	3	Y	-0-					9
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	36	1	139	3	Y	-0-					9
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	38	1	145	3	Y	-0-					9
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	49	1	154	3	Y	-0-					9
04	180 N	74	-0-	-106	-0-	17	1	57	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							29
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							43

SEDWICK (CADD0)		82080 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335														
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3628 - 3638								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							22

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

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		

11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		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		

11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132				

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2021												

BLACK BANDANA LLC		072506		WELL #: 3		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 4044		

11	2961 R	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3		N	-0-		39
12	3032 R	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3		N	-0-		39
01	3069 R	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3		N	-0-		39
02	2673 R	2673	-0-	-0-	-0-	2603	3	70 9	N	64		103
*03	2658 R	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		N	-0-		103
04	750 # NO RPT	-0-	-0-	-750	-0-				N	NO RPT		103

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
SET RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	091765	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3995 - 4014	
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		120	
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-		120	
01	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-		120	
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126	3		N	-0-		120	
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-		120	
04	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-		120	

SET RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	123188	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4038 - 4048	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)				82343 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
SELL		WELL #:		2R	RRCID ->	167598	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	2252	PERF.	1992 - 2092	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494				CNTY: SHACKELFORD					
CHASTAIN, L.B.		WELL #:		1	RRCID ->	133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	1962 - 2014	
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		-0-	
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		-0-	
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-		-0-	
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-	
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		-0-	
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		-0-	

SHACKELFORD NE(MISS)				82518 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.				453142									
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21		WELL #:		1	RRCID ->	055910	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4435 - 4500	
11	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		-0-	
12	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-		-0-	
01	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		-0-	
02	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		-0-	
03	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-		-0-	
*04	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		-0-	

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)		WELL #:		9	RRCID ->	131323	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4400 - 4430	
11	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-		-0-	
12	1792 R	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-		-0-	
01	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-		-0-	
02	1484 #	1402	-0-	-82	-0-	1402	2		N	-0-		-0-	
03	1643 #	1484	-0-	-159	-0-	1484	2		N	-0-		-0-	
04	1590 #	1536	-0-	-54	-0-	1536	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUCKLER, WALKER 523		WELL #:		3	RRCID -> 218249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4596	PERF. 4403	- 4596			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RJD ENERGY, LLC		714310												
WALKER ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID -> 056984	COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4380	- 4528			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT					-0-
WALKER-ESTATE 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 105916	COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4342	- 4497			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WALKER ESTATE A		WELL #:		A 3	RRCID -> 109175	COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH	4645	PERF. 4360	- 4435			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SHACKELFORD COUNTY REGULAR		82522 001		ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD								
BASIN OPERATING INC.		054545												
GREEN SOUTH "62B"		WELL #:		3	RRCID -> 267482	COMPL. DATE 04/28/2015		TOTAL DEPTH	1351	PERF. 1082	- 1219			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR		//CONT.//		82522 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750						
WBRR BULLOCK				WELL #: 1	RRCID -> 270820	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH 745	PERF. 636	-	638
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JNS PRODUCTION, LLC				433134						
HARGROVE "D"				WELL #: 1	RRCID -> 124635	COMPL. DATE 07/01/1987	TOTAL DEPTH 930	PERF. 828	-	832
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY				567486						
MUSSELMAN "24"				WELL #: 1	RRCID -> 196392	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH 4136	PERF. 4075	-	4082
11	928 R	928	-0-	-0-	-0-	919 2	9 9	N	8	210
12	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1209 2	11 9	N	10	220
01	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1132 2	2 9	N	2	222
02	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1018 2	4 9	N	4	226
03	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1080 2	11 9	N	10	167
*04	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1054 2	3 9	N	3	170

PETEX				659782						
BROOKS, TOM				WELL #: 1	RRCID -> 119282	COMPL. DATE 11/11/1985	TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3708	-	3724
11	750 #	364	-0-	-386	-0-	364 2		N	-0-	8
12	899 #	291	-0-	-608	-0-	291 2		N	-0-	8
01	899 #	303	-0-	-596	-0-	303 2		N	-0-	8
02	812 #	410	-0-	-402	-0-	410 2		N	-0-	8
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	8
04	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-	8

ROYALL				WELL #: 1	RRCID -> 143856	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH 4108	PERF. 3724	-	3729
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97

STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067						
COOK RANCH				WELL #: B301	RRCID -> 178615	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL DEPTH 5205	PERF. 1704	-	1718
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615															
BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
BACON ENERGY 042398															
SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451															

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-

BASIN OPERATING INC. 054545															
SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A															

11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841															

11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
02	560	N	322	-0-	-238	-0-	322	2			N	-0-			-0-
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-			-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	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															

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

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682															
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465															

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD													
CDJ OIL CO. 140598													
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500													
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098													
11		300 N	228	-0-	-72	-0-	-0-	228	3				29
12		279 N	172	-0-	-107	-0-	-0-	172	3				29
01		248 N	195	-0-	-53	-0-	-0-	195	3				29
02		224 N	186	-0-	-38	-0-	-0-	186	3				29
03		186 N	139	-0-	-47	-0-	-0-	139	3				29
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	176	3				29

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725													
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238													
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						81
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						81
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						81
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						81
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						81
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						81

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082													
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035													
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2				165
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2				165
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2				165
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2				165
*03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2				165
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						165

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													
FTC CONSULTING, LLC													
EDINGTON, ALICE "B"													
WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GORDON B SERVICES LLC													
B & D "A"													
WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760													
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

JAMESON													
WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766													
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-	-0-	
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-	-0-	
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-	-0-	
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-	-0-	
*03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-	-0-	
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	-0-	

JAMESON													
WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978													
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-	-0-	
12		248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2		N	-0-	-0-	
01		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-	-0-	
02		196 N	164	-0-	-32	-0-	164	2		N	-0-	-0-	
03		155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2		N	-0-	-0-	
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	-0-	

HUDMAN													
WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955													
11		870 N	347	-0-	-523	-0-	347	2		N	-0-	-0-	
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	-0-	
01		899 N	110	-0-	-789	-0-	110	2		N	-0-	-0-	
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-	-0-	
*03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-	-0-	
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-	

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP.													
PITTMAN GROUP													
WELL #: 412104 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088													
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013													

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
JNS PRODUCTION, LLC													433134											
HARGROVE "A"													WELL #:	1	RRCID ->	115826	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	930	PERF.	777	-	785
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
HARGROVE "A"													WELL #:	2	RRCID ->	115827	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	940	PERF.	780	-	785
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
JTC ROYALTIES LLC													448054											
MCCOY													WELL #:	3	RRCID ->	121721	COMPL. DATE	09/24/1985	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2580	-	2585
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
KEATING ENERGY, INC.													453142											
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/													WELL #:	3	RRCID ->	057123	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	895	-	905
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15													WELL #:	10	RRCID ->	082914	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	940	PERF.	879	-	889
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-						-0-							
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-						-0-							
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-						-0-							
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-						-0-							
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-						-0-							
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-						-0-							
GROTHE, M. L.													WELL #:	1	RRCID ->	114943	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	4340	-	4350
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-						-0-							
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-						-0-							
01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-						-0-							
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-						-0-							
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-						-0-							
*04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	N	1					1							

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.										496670									
MOORE										WELL #: 6401		RRCID -> 196650		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 2013 - 2023	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

M & K OPERATING LLC										518499									
NAIL B-9										WELL #: 2		RRCID -> 114942		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 1393		PERF. 805 - 847	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

NAIL B-8										WELL #: 6		RRCID -> 128587		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 946		PERF. 760 - 766	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

NAIL "99"										WELL #: 1S		RRCID -> 148384		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 1770		PERF. 1730 - 1733	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

NAIL										WELL #: 142		RRCID -> 161360		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 5096		PERF. 3010 - 4013	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

NAIL RANCH										WELL #: 2021		RRCID -> 178617		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 820		PERF. 736 - 744	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		390 N	233	-0-	-157	-0-	233	2			N	-0-
12		558 N	51	-0-	-507	-0-	51	2			N	-0-
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-
*04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486												
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537												
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-
03		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-
*04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484												
11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1106	2	11	9	N	143
12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1367	2	20	9	N	161
01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1055	2	21	9	N	180
02		1008 N	955	-0-	-53	-0-	942	2	13	9	N	192
03		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1053	2	29	9	N	123
04		1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1020	2	8	9	N	130

REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579												
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613

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

PETEX 659782
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898

11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-					-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	2		N	-0-					-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		1277	2		N	-0-					-0-
*04	947 N	947	-0-	-0-	-0-		947	2		N	-0-					-0-

PETRO-STARR 660161
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258

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

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-					-0-

GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022 - PLUGGED 03/29/2022

GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2022 - PLUGGED 03/31/2022

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104												
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470												
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
04	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												
11	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974												
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012												

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543												
PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	54

WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544															
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	12618					N	10			151
12		14B2 EXT		-0-	-0-	12618					N	-0-			151
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT			151
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT			151
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT			151
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT			151

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979															
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

SHAIDA, JOHN H. 768650															
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206															
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	Y	109	145	1	139
							120	9							
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	Y	113	156	1	96
							124	9							
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	Y	124	143	1	77
							136	9							
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	Y	53			130
							58	9							
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	386	2	Y	82	146	1	66
							90	9							
*04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	Y	131			197
							144	9							

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
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-						

SOUTHERN EXPLORATION, INC.														803812									
STEPHENS "21"														WELL #: 8	RRCID -> 202402		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH	4312	PERF.	3889 -	3897
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						

STAR PRODUCTION, INC.														815108									
SNYDER														WELL #: 1	RRCID -> 167781		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH	2408	PERF.	2322 -	2324
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						

STASNEY WELL SERVICE, LLC														816067									
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64														WELL #: 9	RRCID -> 170439		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4613 -	4651
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						

COOK RANCH														WELL #: A201	RRCID -> 181435		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4686 -	4757
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-						

WHITT OIL & GAS, INC.														921150									
LEDBETTER, MORRIS E.														WELL #: 1	RRCID -> 108925		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH	851	PERF.	796 -	799
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-						

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
WHITT OIL & GAS, INC. //CONT.// 921150												
CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350												
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-	-0-
12	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-	-0-
01	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-	-0-
02	924 N	870	-0-	-54	-0-	870	2			N	-0-	-0-
03	992 N	768	-0-	-224	-0-	768	2			N	-0-	-0-
*04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	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												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
OXXN 630579												
MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781												
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-	-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	-0-
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792												
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692												
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	17
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	17
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	17
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
WOODY		WELL #:		1	RRCID ->	102857	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 3250 - 3256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
SHULTZ (MARBLE FALLS)				83456 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
S2 OIL, LLC				743227							
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	113365	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2766 - 2779
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	217	-0-	217	217	217 3	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	186	-0-	186	403	186 3	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	171	-0-	171	574	171 3	Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	199	-0-	199	773	199 3	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	197	-0-	197	970	197 3	Y	-0-		-0-
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2731 - 2756
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	217	-0-	217	217	217 3	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	186	-0-	186	403	186 3	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	171	-0-	171	574	171 3	Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	199	-0-	199	773	199 3	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	197	-0-	197	970	197 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
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
*04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
COOPER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018279	COMPL. DATE	10/07/1955	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2111 - 2160
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2	N	-0-		-0-
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		-0-
*04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
FRY, T. O.		WELL #:		1	RRCID ->	018280	COMPL. DATE	11/10/1955	TOTAL DEPTH	2452	PERF. 2012 - 2115
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		-0-
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-
02		280 N	135	-0-	-145	-0-	135 2	N	-0-		-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-
*04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE															
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922															
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/ WELL #: 1 RRCID -> 018284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2170 - 2205															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

REED, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 259035 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126															
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SIERRA (STRAWN) 83490 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND															
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
CRAWFORD, A. D. WELL #: 2 A RRCID -> 236347 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2252 - 2260															
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-	78	
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-	78	
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-	78	
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-	78	
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	78	
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	78	

SIKES (CADDO) 83528 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
SIKES, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 018285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3360 - 2205															
11	2080		583	-0-	-1497	-0-	-0-	583	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SIKES (CONGL.) 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX 659782															
SIKES F WELL #: 5 RRCID -> 110694 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3854 - 3864															
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	-0-	748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	896	N	444	-0-	-452	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	930	N	662	-0-	-268	-0-	-0-	662	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	720	N	622	-0-	-98	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890															
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	-0-	533	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	-0-	503	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SILVER CREEK (STRAWN)		83595 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889								
GRUBIS, THURMAN		WELL #:		RRCID -> 109266		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009										

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS)		83641 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703							
RANCH FIVE		WELL #:		RRCID -> 121500		COMPL. DATE 06/10/1986		TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LAKE		WELL #:		RRCID -> 197277		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
BARTON, HOWARD		053939							
SAIN, JOSEPH L.		WELL #:		RRCID -> 116361		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726	
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2	N	-0-	-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-	-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	-0-
02	168 N	108	-0-	-60	-0-	108 2	N	-0-	-0-
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2	N	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT	-0-

SAIN, MARY JANE		WELL #:		RRCID -> 150578		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-	-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32 2	N	-0-	-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
CAUDLE, J. B.		WELL #:		RRCID -> 018290		COMPL. DATE 12/06/1960		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494												
DUNN, CARL H.		WELL #: 1		RRCID -> 018294		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3139		PERF. 2777 - 2842				
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
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549 3			N	-0-			-0-
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	601 3			N	-0-			-0-
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	557 3			N	-0-			-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	491 3			N	-0-			-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564 3			N	-0-			-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515 3			N	-0-			-0-

FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 018296		COMPL. DATE 05/16/1961		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2715 - 2765				
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84 3			N	-0-			-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-			-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-			-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78 3			N	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-			-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54 3			N	-0-			-0-

POTEET, LEE		WELL #: 1		RRCID -> 018302		COMPL. DATE 07/06/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2802 - 2850				
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200 3			N	-0-			63
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210 3			N	-0-			63
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-			63
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	117 3			N	-0-			63
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117 3			N	-0-			63
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94 3			N	-0-			63

POTEET, OMA -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 018303		COMPL. DATE 07/15/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2804 - 2823				
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	220 3			N	-0-			43
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-			43
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-			43
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-			43
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-			43
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-			43

POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID -> 018304		COMPL. DATE 01/28/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2790 - 2842				
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364 3			N	-0-			47
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424 3			N	-0-			47
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	347 3			N	-0-			47
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322 3			N	-0-			47
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	349 3			N	-0-			47
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269 3			N	-0-			47

WHITLOCK, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018310		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2763 - 2800				
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170 3			N	-0-			28
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-			28
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181 3			N	-0-			28
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-			28
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183 3			N	-0-			28
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178 3			N	-0-			28

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728		WELL #:	1BH	RRCID -> 018324	COMPL. DATE 03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2626 - 2660		
POTOMAC GREENWOOD												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		WELL #:	3BH	RRCID -> 018319	COMPL. DATE 03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2646 - 2726		
GREENWOOD, M. F.												
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	22 1	210 2	N	-0-		-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	27 1	227 2	N	-0-		-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	24 1	208 2	N	-0-		-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	23 1	194 2	N	-0-		-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	12 1	110 2	N	-0-		-0-
04		150 N	1	-0-	-149	-0-	1 1		N	-0-		-0-

FURRY PRODUCING COMPANY		291650		WELL #:	1	RRCID -> 018325	COMPL. DATE 06/13/1960	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2880 - 2891		
PARKER, C. T., SR., ET AL												
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-		-0-
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

SHULTS, CECIL, ET AL		291650		WELL #:	1	RRCID -> 018326	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2938 - 2952		
11		270 N	219	-0-	-51	-0-	219 2		N	-0-		-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
03		279 N	2	-0-	-277	-0-	2 2		N	-0-		-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNN, JOHN		427649		WELL #:	1	RRCID -> 108217	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2872 - 2901		
11		990 N	972	-0-	-18	-0-	972 2		N	-0-		-0-
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		-0-
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		-0-
02		896 N	805	-0-	-91	-0-	805 2		N	-0-		-0-
03		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		-0-
04		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-

J & J WHITESIDE INC.		427649		WELL #:	1B	RRCID -> 018307	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH	2744	PERF. 2740 - 2756		
WHITESIDE, E. A., ESTATE												
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-		-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649													
WHITESIDE, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 018309 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649													
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
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980													
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710													
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-

J. R. E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870													
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824													
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740													
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622													
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649													
TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988													
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761													
11		450 N	348	-0-	-102	-0-	348	2		N	-0-		-0-
12		496 N	347	-0-	-149	-0-	347	2		N	-0-		-0-
01		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-		-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-		-0-
04		480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2		N	-0-		-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657													
GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
*01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
*02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-
*03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
*04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-

HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE OIL AND GAS 581275													
WASHBURN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 032872 COMPL. DATE 04/02/1964 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2744 - 2765													
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
3 S PRODUCTION, INC.				953796							
MAY VETA				WELL #: 1A	RRCID -> 080384	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2758	- 2764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		570 N	548	-0-	-22	-0-	548 3	N	-0-		-0-
12		620 N	574	-0-	-46	-0-	574 3	N	-0-		-0-
01		620 N	523	-0-	-97	-0-	523 3	N	-0-		-0-
02		504 N	476	-0-	-28	-0-	476 3	N	-0-		-0-
03		589 N	512	-0-	-77	-0-	512 3	N	-0-		-0-
04		510 N	471	-0-	-39	-0-	471 3	N	-0-		-0-

TAYLOR, NOBLE				WELL #: 1	RRCID -> 123900	COMPL. DATE 02/20/1987	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2848	- 3792		
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
*04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-

SITTERLE (3800)				83795 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922							
WALLACE				WELL #: 4	RRCID -> 217074	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH 3933	PERF. 3782	- 3790		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81

SKAGGS (2700)				83880 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675							
HARDIN				WELL #: 1	RRCID -> 115345	COMPL. DATE 01/14/1985	TOTAL DEPTH 2730	PERF. 2622	- 2630		
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
*03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINTAIL PIPE, LLC				665752							
ASHLEY				WELL #: 1	RRCID -> 270473	COMPL. DATE 10/05/2013	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2571	- 2581		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMALLEY (MISS CHAPPEL)				84208 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545							
RODRIGUEZ				WELL #: 1	RRCID -> 152773	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4165	- 4227		
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
02		140 N	136	-0-	-4	-0-	136 3	N	-0-		-0-
*03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200) 84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022

SNAVE (OVERALL) 84413 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
 ALLEN HEIRS WELL #: RRCID -> 111633 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013

SNEED (STRAWN) 84430 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 SNEED, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 122979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636

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

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

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

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
 TEXFEL-MONROE WELL #: 2 RRCID -> 116029 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766

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

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
GERMANY "B"				WELL #: 2	RRCID -> 116920	COMPL. DATE 05/15/1985	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3751	- 3760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-	
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-	
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-	-0-	
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67 2	N	-0-	-0-	
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2	N	-0-	-0-	
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2	N	-0-	-0-	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
HARRELL, M.				WELL #: 709694	RRCID -> 111220	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3714	- 3724	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63	
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998										

HARRELL, M. "B"				WELL #: 113366	RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	- 3830	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013										

BAGGETT, C.R.				WELL #: 1	RRCID -> 123190	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 3919	PERF. 2412	- 3424	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
LIVINGSTONE				WELL #: 1	RRCID -> 115825	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3726	- 3734	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

LIVINGSTONE				WELL #: 2	RRCID -> 123787	COMPL. DATE 03/27/1987	TOTAL DEPTH 3916	PERF. 3736	- 3746	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	147522	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF.	3710 - 3720	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNOW (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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B DENY	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	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101

SNOW (STRAWN, LOWER)				84447 849	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
PERKINS-BEGGS		WELL #:		1	RRCID ->	144048	COMPL. DATE	01/24/1993	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	2046 - 0	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

SNOW-BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	171038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	2066 - 2068	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SNYDER (MORRIS) GORDON, R. L. GORDON, R. L.		84468 500 316450	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
		WELL #:	1 A	RRCID -> 110352	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2954	PERF. 2614	- 2634		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOMERVELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. MCDOWELL, H.W. "A"		84562 300 945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SOMERVELL					
		WELL #:	1	RRCID -> 143674	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 3320	- 3364		
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-

SOUTHVIEW SANTA RITA HOLDINGS, LLC MCBRIDE		84812 001 748244	ASSOCIATED	49B	CNTY: TAYLOR					
		WELL #:	1	RRCID -> 130431	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 2488	PERF. 2295	- 2303		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOW BRANCH (STRAWN) DELTA OIL & GAS LTD. REMINGTON HEIRS		84848 500 213703	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	2	RRCID -> 292343	COMPL. DATE 03/09/2021	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 2560	- 2572		
11	14B2 EXT	440	-0-	440	3993	440	3	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	426	-0-	426	4419	426	3	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	411	-0-	411	4830	411	3	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	389	-0-	389	5219	389	3	N	-0-	-0-
03	1240	461	-0-	-779	4440	461	3	N	-0-	-0-
04	1200	443	-0-	-757	3683	443	2	N	-0-	-0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS) BAJA PRODUCTION TEJAS "B"		84927 500 044650	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: COMANCHE					
		WELL #:	1	RRCID -> 218895	COMPL. DATE 04/00/1979	TOTAL DEPTH 3352	PERF. 2765	- 2846		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		186
12	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		186
01	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		186
02	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		186
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		186
04	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		186

SPARKMAN (MARBLE FALLS)			//CONT.//	84927 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.			153608								
PIERSON HAROLD			WELL #:	1	RRCID ->	069960	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	3007	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
*04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
HOLCOMB			WELL #:	1	RRCID ->	078701	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2704 - 2777
11		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
12		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
01		62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
02		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
*04		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
PEARSON, WILLIS			WELL #:	5	RRCID ->	096463	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2713 - 2723
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
*04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-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
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GANKY			WELL #:	5	RRCID ->	197275	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2000 - 2006
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		68
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		68
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		68
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		68
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		68
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		68

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
KATIE NOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144761 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-	-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	15	1	578	2	N	-0-	-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-	-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	-0-	-0-
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	18	1	541	2	N	-0-	-0-

JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525												
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-	-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-	-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	N	-0-	-0-
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	57	57 1 -0-
						63	9					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404												
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-	-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-	-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-	-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-	-0-
*04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	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												
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-	108
12	163 N	163	-0-	-0 B	-0-	163	3			N	-0-	108
01	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-	108
02	168 N	159	-0-	-9 B	-0-	159	3			N	-0-	108
03	183 N	183	-0-	-0 B	-0-	183	3			N	-0-	108
*04	159 N	159	-0-	-0 B	-0-	159	3			N	-0-	108

OXXN 630579												
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
11	319 N	319	-0-	-0 B	-0-	319	2			Y	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0 B	-0-	291	2			Y	-0-	-0-
01	291 N	291	-0-	-0 B	-0-	291	2			Y	-0-	-0-
*02	291 N	291	-0-	-0 B	-0-	291	2			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144												
11	12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12	2			N	-0-	19
12	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2			N	-0-	19
01	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2			N	-0-	19
*02	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2			N	-0-	19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	19

SPRINGTOWN (5500) 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091768 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5449 - 5460

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
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			38
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			38
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-			38
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	2	N	-0-			38
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			38
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-			38

HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

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

SPRINGTOWN (COMYN) 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313

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

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS) 85369 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 082736 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318

11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPURGIN (CONGL) 85424 400 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 SMITH, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 187429 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3946 - 3976

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	7	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2020 - P/A 07/29/20

SPURGIN (CONGL. LOWER) GEOSURVEYS, INC. LITTLE INDIAN		85424 450 301322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:		1		RRCID -> 291234		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4166 - 4170				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	43890	8	-0-	-43882	-0-	2	3	6	9	N	5			30
12	1767 #	1223	-0-	-544	-0-	1157	3	66	9	N	60			90
01	4774 #	2384	-0-	-2390	-0-	2254	3	130	9	N	118	174	1	34
02	4312	1765	-0-	-2547	-0-	1604	3	161	9	N	146			180
03	4774	3255	-0-	-1519	-0-	3233	3	22	9	N	20			200
*04	3014 R	3014	-0-	-0-	-0-	2985	3	29	9	N	26	166	1	60

STEPHENS COUNTY REGULAR AMEN OIL LLC HUNTER, L.		85948 001 016944		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		3		RRCID -> 196772		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3218 - 3223				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
DLQ		G-10		NO RPT		NO RPT		NO RPT		NO RPT		NO RPT		BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	687				Y	NO RPT			2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

HALL '8' UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 269690		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2468 - 2734		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

BARGSLEY, COY BARGSLEY, COY "A"		049255		WELL #:		1		RRCID -> 139941		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC. PARKS, J.W. "A" NCT-1		053974		WELL #:		65		RRCID -> 281784		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 2066		
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-	10	0	257
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	12	9	N	11	21	247
01	21 R	21	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	6	9	N	5	27	225
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			225
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			225
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			225

BRAKA OPERATING, L.L.C. MCWHORTER, V.H.		088563		WELL #:		1		RRCID -> 044335		COMPL. DATE 12/11/1961		TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680		
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
02	28 #	8	-0-	-20	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
04	30 #	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GOFORTH, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	450 #	213	-0-	-237	-0-		213	2			N	-0-					-0-
12	403 #	149	-0-	-254	-0-		149	2			N	-0-					-0-
01	403 #	104	-0-	-299	-0-		104	2			N	-0-					-0-
02	364 #	326	-0-	-38	-0-		326	2			N	-0-					-0-
03	403 #	372	-0-	-31	-0-		372	2			N	-0-					-0-
*04	319 R	319	-0-	-0-	-0-		319	2			N	-0-					-0-

HERRINGTON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876

11	273 R	273	-0-	-0-	-0-		259	2	14	9	N	13					66
12	281 R	281	-0-	-0-	-0-		263	2	18	9	N	16					82
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-		253	2	14	9	N	13					95
02	236 R	236	-0-	-0-	-0-		226	2	10	9	N	9					104
03	263 R	263	-0-	-0-	-0-		250	2	13	9	N	12					116
*04	250 R	250	-0-	-0-	-0-		239	2	11	9	N	10					126

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
04	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

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

LANGFORD, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 128931 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 2077 PERF. 2033 - 2037

11	334 R	334	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-					-0-
12	357 R	357	-0-	-0-	-0-		357	2			N	-0-					-0-
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-		363	2			N	-0-					-0-
02	316 R	316	-0-	-0-	-0-		316	2			N	-0-					-0-
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-		407	2			N	-0-					-0-
*04	371 R	371	-0-	-0-	-0-		371	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
BILBY				WELL #:	1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-	
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-	
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-	
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-			-0-	
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-	
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-	

TERRELL, J.C.				WELL #:	1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1422 - 1431
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-	
12	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-	
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
04	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-			-0-	

JACKSON				WELL #:	2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF.	1511 - 1517
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-	
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-	
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-	
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
04	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-	

S & E REAL ESTATE CORP.				WELL #:	3	RRCID ->	175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1687 - 1696
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LANGFORD, G. R.				WELL #:	2	RRCID ->	185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326	PERF.	3973 - 3990
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-	
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-	
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-	
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-	
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-	
*04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-	

JACKSON, ROBERT				WELL #:	3	RRCID ->	186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1440 - 1458
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-	
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-	
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-	

GLASCOCK, GEORGE				WELL #:	4	RRCID ->	194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1784 - 1794
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2		156
12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2		158
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	28	2	2	9	N	2		160
02	56 #	30	-0-	-26	-0-	26	2	4	9	N	4	142 1	22
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	35	2	9	9	N	8		30
*04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	41	2	26	9	N	24		54

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
STELLE WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
12	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
01	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
*04	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932

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

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 146050 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3620

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CC OIL & GAS 140617
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 198307 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 1803 - 1941

11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
POWELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 152887 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1930 - 1940

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

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 272269 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3298 - 3374

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

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. 213703													
KIGHT, JUDITH WINSTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3762 - 3782													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ROGERS, R.M. ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750													
11	630 #	493	-0-	-137	-0-	493	3			N	-0-		-0-
12	651 #	505	-0-	-146	-0-	505	3			N	-0-		-0-
01	651 #	469	-0-	-182	-0-	469	3			N	-0-		-0-
02	532 #	433	-0-	-99	-0-	433	3			N	-0-		-0-
03	558 #	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-		-0-
*04	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-		-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196													
HILL, JIMMY R. WELL #: 1 U RRCID -> 169009 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726													
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473													
11	570 #	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-		-0-
12	589 #	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-		-0-
01	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-		-0-
02	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-		-0-
03	558 #	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-		-0-
04	540 #	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-		-0-
JENNINGS "A" WELL #: 1 RRCID -> 282980 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3349 - 3357													
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR															
EASTLAND OPERATING, L.L.C.															
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
//CONT.// 239726															
GRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 286266 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2124 - 2142															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	2		Y	-0-			-0-
12		31 #	12	-0-	-19	-0-		12	2		Y	-0-			-0-
01		31 #	9	-0-	-22	-0-		9	2		Y	-0-			-0-
02		28 #	6	-0-	-22	-0-		6	2		Y	-0-			-0-
03		31 #	9	-0-	-22	-0-		9	2		Y	-0-			-0-
04		13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	2		Y	-0-			-0-

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 286323 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2762 - 2804															
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	2		Y	-0-			-0-
12		31 #	11	-0-	-20	-0-		11	2		Y	-0-			-0-
01		31 #	9	-0-	-22	-0-		9	2		Y	-0-			-0-
02		28 #	9	-0-	-19	-0-		9	2		Y	-0-			-0-
03		15 #	12	-0-	-3	-0-		12	2		Y	-0-			-0-
04		13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	2		Y	-0-			-0-

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454															
FRANKS, THOMAS B WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 4442															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206															
DAVIS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 1920															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 1929															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IRON HORSE OIL & GAS, INC. 426407															
SWENSON, CLARA J. WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A															
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION 427179
VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

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

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018

11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
01	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
*04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGELLAN RESOURCES 521353
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: 2 RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

PARDUE OIL, INC. 639400
CALLOWAY, I. A. WELL #: 6 RRCID -> 289257 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3358 - 3366

11	2340	3039	-0-	699	16143	3038 2	1 9	N	1			107
12	2418	3080	-0-	662	16805	3072 2	8 9	N	7			114
01	2418	2869	-0-	451	17256	2865 2	4 9	N	4			118
02	2184	2547	-0-	363	17619	2539 2	8 9	N	7			125
03	2418	3001	-0-	583	18202	3000 2	1 9	N	1			126
04	2340	2662	-0-	322	18524	2662 2		N	-0-			126

PARKS, RHONE INC. 641520
HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146

11	300 #	279	-0-	-21	-0-	279 2		N	-0-			-0-
12	310 #	279	-0-	-31	-0-	279 2		N	-0-			-0-
01	310 #	263	-0-	-47	-0-	263 2		N	-0-			-0-
02	280 #	250	-0-	-30	-0-	250 2		N	-0-			-0-
03	279 #	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-			-0-
04	270 #	221	-0-	-49	-0-	221 2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782							
VEALE, A. S.				WELL #: 1	RRCID -> 042658	COMPL. DATE 09/28/1967	TOTAL DEPTH 4535	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	900 #	574	-0-	-326	-0-	574 2		N	-0-		91
12	930 #	135	-0-	-795	-0-	135 2		N	-0-		91
01	930 #	85	-0-	-845	-0-	85 2		N	-0-		91
02	728 #	412	-0-	-316	-0-	412 2		N	-0-		91
03	806 #	566	-0-	-240	-0-	540 2	26 9	N	24		91
*04	924 R	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-	70 1	21

SIKES FF				WELL #: 1 A	RRCID -> 109287	COMPL. DATE 01/03/1984	TOTAL DEPTH 2020	PERF. 1957 - 1965			
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
*04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-

SIKES FF				WELL #: 2 A	RRCID -> 109721	COMPL. DATE 01/29/1984	TOTAL DEPTH 2012	PERF. 1949 - 1955			
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAMBRO, A. P.				WELL #: 2	RRCID -> 131190	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 2070	PERF. 1778 - 1798			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAMBRO C				WELL #: 1	RRCID -> 159688	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 2131 - 2143			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAMBROUGH, W.				WELL #: 8	RRCID -> 172019	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 2152	PERF. 2115 - 2118			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FAMBROUGH, W.				WELL #: 4	RRCID -> 172022	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 2110 - 2118			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			32
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			32
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			32
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			32
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			32

CRIDER		WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3550 - 3557	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORD, ED "A"		WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3177 - 3188	
11	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-			10
12	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	N	-0-			10
01	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-			10
02	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	1			11
03	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-			11
*04	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-			11

ED FORD 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096 - 4114	
11	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			26
12	310 #	307	-0-	-3	-0-	307 2	N	-0-			26
01	310 #	248	-0-	-62	-0-	248 2	N	-0-			26
02	308 #	274	-0-	-34	-0-	274 2	N	-0-			26
03	341 #	295	-0-	-46	-0-	295 2	N	-0-			26
04	330 #	311	-0-	-19	-0-	311 2	N	-0-			26

SCOTT		WELL #: 3		RRCID -> 286190		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4038	
11	0 W	43	-0-	43	4689	43 2	N	-0-			-0-
12	0 W	48	-0-	48	4737	48 2	N	-0-			-0-
01	0 W	63	-0-	63	4800	63 2	N	-0-			-0-
02	0 W	57	-0-	57	4857	57 2	N	-0-			-0-
03	0 W	81	-0-	81	4938	81 2	N	-0-			-0-
04	0	5	-0-	5	4943	5 2	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED		_____		04/22/2022							

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.		688706									
SPEER		WELL #: L 2		RRCID -> 280686		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4036 - 4138	
11	906 R	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-			82
12	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-			82
01	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-			82
02	840 #	487	-0-	-353	-0-	487 2	N	-0-			82
03	930 #	636	-0-	-294	-0-	636 2	N	-0-			82
04	900 #	407	-0-	-493	-0-	407 2	N	-0-			82

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

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																	
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706																	
SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716																	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232																	
LAKE SAND UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654																	
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					6
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					6
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					6
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-					6
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					6
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					6

LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629																	
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					8
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					8
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					8
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-					8
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					8
04		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																	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013																	

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231																	
BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937																	
11		579 R	579	-0-	-0-	-0-	524	2	55	9	N	50					162
12		633 R	633	-0-	-0-	-0-	570	2	63	9	N	57	170	1			49
01		620 R	620	-0-	-0-	-0-	548	2	72	9	N	65					114
02		560 #	529	-0-	-31	-0-	473	2	56	9	N	51					165
03		620 #	586	-0-	-34	-0-	528	2	58	9	N	53	170	1			48
04		600 #	503	-0-	-97	-0-	457	2	46	9	N	42					90

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251																	
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170																	
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01		155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 #		27	-0-	-3		27	2		N	-0-					-0-
12	31 R		31	-0-	-0-		31	2		N	-0-					-0-
01	31 #		24	-0-	-7		24	2		N	-0-					-0-
02	36 R		36	-0-	-0-		36	2		N	-0-					-0-
03	39 R		39	-0-	-0-		39	2		N	-0-					-0-
04	30 #	NO RPT		-0-	-30					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

11	60 #		48	-0-	-12		48	3		N	-0-					-0-
12	62 #		6	-0-	-56		6	3		N	-0-					-0-
01	62 #	-0-		-0-	-62					N	-0-					-0-
02	56 #	-0-		-0-	-56					N	-0-					-0-
03	62 #	-0-		-0-	-62					N	-0-					-0-
04	60 #	-0-		-0-	-60					N	-0-					-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200

11	138 R		138	-0-	-0-		138	3		N	-0-					-0-
12	149 R		149	-0-	-0-		149	3		N	-0-					-0-
01	155 #		123	-0-	-32		123	3		N	-0-					-0-
02	140 #		116	-0-	-24		116	3		N	-0-					-0-
03	155 R		155	-0-	-0-		155	3		N	-0-					-0-
*04	152 R		152	-0-	-0-		152	3		N	-0-					-0-

GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109

11	30 #		12	-0-	-18		12	3		N	-0-					-0-
12	31 #		15	-0-	-16		15	3		N	-0-					-0-
01	31 #		13	-0-	-18		13	3		N	-0-					-0-
02	28 #		15	-0-	-13		15	3		N	-0-					-0-
03	17 R		17	-0-	-0-		17	3		N	-0-					-0-
*04	18 R		18	-0-	-0-		18	3		N	-0-					-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103

11	30 #		28	-0-	-2		28	3		N	-0-					-0-
12	31 R		31	-0-	-0-		31	3		N	-0-					-0-
01	31 #		28	-0-	-3		28	3		N	-0-					-0-
02	28 #		25	-0-	-3		25	3		N	-0-					-0-
03	31 R		31	-0-	-0-		31	3		N	-0-					-0-
*04	33 R		33	-0-	-0-		33	3		N	-0-					-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043

11	30 #		28	-0-	-2		28	3		N	-0-					-0-
12	31 #		30	-0-	-1		30	3		N	-0-					-0-
01	31 #		28	-0-	-3		28	3		N	-0-					-0-
02	28 #		25	-0-	-3		25	3		N	-0-					-0-
03	31 #		30	-0-	-1		30	3		N	-0-					-0-
*04	33 R		33	-0-	-0-		33	3		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SQUIRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
 PRATT, D.C. WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
01	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
02	140 #	130	-0-	-10	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-

WALKER, NANNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118

11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	28 #	7	-0-	-21	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-

HARMON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075

11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

HARMON, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073

11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-

HARMON, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109

11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

BRUCE, M.C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122

11	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-			-0-
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	140 #	44	-0-	-96	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-

MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785

11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818												
BRUCE,M.C. WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		90 #	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	3		N	-0-
12		92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-
01		93 #	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3		N	-0-
02		84 #	75	-0-	-9	-0-	-0-	75	3		N	-0-
03		93 #	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	3		N	-0-
*04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-

WILLIAMS, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060												
11		30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	3		N	-0-
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3		N	-0-
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3		N	-0-
02		28 #	11	-0-	-17	-0-	-0-	11	3		N	-0-
03		14 #	13	-0-	-1	-0-	-0-	13	3		N	-0-
04		14 #	13	-0-	-1	-0-	-0-	13	3		N	-0-

WILLIAMS, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145												
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3		N	-0-
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3		N	-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3		N	-0-
02		28 #	17	-0-	-11	-0-	-0-	17	3		N	-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3		N	-0-
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3		N	-0-

GARDENHIRE, W.J. WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GARDENHIRE, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100												
11		73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-
12		75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-
01		73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-
02		71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-
03		62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3		N	-0-
*04		69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-

BRUCE, M.C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120												
11		60 #	40	-0-	-20	-0-	-0-	40	3		N	-0-
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3		N	-0-
01		62 #	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3		N	-0-
02		84 #	30	-0-	-54	-0-	-0-	30	3		N	-0-
03		62 #	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	3		N	-0-
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	3		N	-0-

PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043												
11		150 #	148	-0-	-2	-0-	-0-	148	3		N	-0-
12		150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-
01		155 #	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	3		N	-0-
02		140 #	126	-0-	-14	-0-	-0-	126	3		N	-0-
03		155 #	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	3		N	-0-
*04		151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			188
12	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			188
01	155 #	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-			188
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126 3		N	-0-			188
03	155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-			188
*04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			188

LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567

11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			47
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			47
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			47
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46 3		N	-0-			47
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			47
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-			47

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 WILSON, H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029

11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			11
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			11
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			11
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			11
03	124 #	84	-0-	-40	-0-	84 2		N	-0-			11
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			11

THUNDER RESOURCES LLC 858338
 FLOURNOY WELL #: A 11 RRCID -> 242323 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3672 - 3679

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2022 - WELL PLUGGED 05/03/22

US. FUELS, INC. 879264
 FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

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

WHITE, JACK OPERATING 918443
 MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948

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

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
WHITE, JACK OPERATING		//CONT.//		918443											
MARTIN, ROSA				WELL #:	2	RRCID ->	266986	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				85948 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC				014804											
BROWN, J.F.				WELL #:	17	RRCID ->	102313	COMPL. DATE	06/09/1982	TOTAL DEPTH	4489	PERF.	3960 - 4007		
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-			-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-			-0-
*03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-

AMEN OIL LLC				016944											
HUNTER, L.				WELL #:	1	RRCID ->	151348	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3996 - 4006		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN "3381" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236546	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3922 - 3932		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

BROWN "3380"				WELL #:	1	RRCID ->	240000	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3904 - 3928		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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		
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-			79
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			79
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			79
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			79
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			79
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			79

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ANTLE OPERATING, INC.		026646									
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 115831		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	942	-0-	-198	-0-	942	2	N	-0-		-0-
12	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2	N	-0-		-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-		-0-
02	868 N	786	-0-	-82	-0-	786	2	N	-0-		-0-
03	1054 N	897	-0-	-157	-0-	897	2	N	-0-		-0-
*04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-		-0-

HART RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 141855		COMPL. DATE 06/23/1992		TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

HART RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 143545		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082			
11	810 N	777	-0-	-33	-0-	777	2	N	-0-		63
12	837 N	727	-0-	-110	-0-	727	2	N	-0-		63
01	837 N	709	-0-	-128	-0-	709	2	N	-0-		63
02	728 N	185	-0-	-543	-0-	185	2	N	-0-		63
03	713 N	631	-0-	-82	-0-	631	2	N	-0-		63
*04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		63

ARCOOIL CORP STUARD, J. B.		WELL #: 6		RRCID -> 075259		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

STUARD, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 075904		COMPL. DATE 03/27/1953		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

BASA RESOURCES, INC. PARKS, J. W. "A" NCT-1		WELL #: 63		RRCID -> 111141		COMPL. DATE 02/29/1984		TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974																	
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070																	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974																	
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088																	
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	N	7					222
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	34	2	21	9	N	19					241
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	29	2	23	9	N	21					262
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	3	2	3	9	N	3					265
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	12	2	26	9	N	24					289
*04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	60	2	28	9	N	25					314

BLACK BANDANA LLC FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	6	5	3		N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	16	10	3		N	-0-					-0-
*03		27 R	11	-0-	-16	-0-		11	3		N	-0-					-0-
04		5 N NO RPT		-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE WING ENERGY, INC. CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			-0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A															
11		30 N	16	-0-	-14	-0-		16	2		N	-0-			88
12		31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2		N	-0-			88
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-			88
02		28 N	14	-0-	-14	-0-		14	2		N	-0-			88
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-			88
04		30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2		N	-0-			88

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A															
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-			-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-			-0-
01		31 N	7	-0-	-24	-0-		7	2		N	-0-			-0-
02		28 N	8	-0-	-20	-0-		8	2		N	-0-			-0-
03		15 N	10	-0-	-5	-0-		10	2		N	-0-			-0-
04		7 N	6	-0-	-1	-0-		6	2		N	-0-			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A															
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2		N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-			-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-			-0-
02		56 N	26	-0-	-30	-0-		26	2		N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-			-0-
*04		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736															
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
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606															
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
MADO		WELL #: 1		RRCID -> 136651		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3230 - 3239				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	13	-0-	13	22	13	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	14	-0-	14	36	14	2		Y	-0-			-0-

MADO		WELL #: 2		RRCID -> 136653		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3374 - 3390				
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3	-0-	3	5	3	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3	-0-	3	8	3	2		Y	-0-			-0-

MASSENBURG		WELL #: 1		RRCID -> 136655		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3370 - 3376				
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			103
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			103
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			103
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-			103
03	DLQ	G-10	3	-0-	3	5	3	2		Y	-0-			103
04	DLQ	G-10	4	-0-	4	9	4	2		Y	-0-			103

BALLARD-SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 159321		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 1998		PERF. 1885 - 1961				
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	347	2	14	9	N	13		59
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	363	2	15	9	N	14		73
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	405	2	12	9	N	11		84
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	296	2	14	9	N	13		97
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	N	4		101
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	N	2		103

CRAWFORD		WELL #: 3		RRCID -> 177456		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1445 - 1453				
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: 5		RRCID -> 185024		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1448 - 1464				
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-

DULANEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 196058		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 3332		PERF. 2026 - 2034				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110														
11		90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
12		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	2		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	51	-0-	51	91	51	2		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	28	-0-	28	119	28	2		Y	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714														
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
03		372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04		420 N	267	-0-	-153	-0-	267	2		N	-0-			-0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848														
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			162
12		651 N	647	-0-	-4	-0-	613	2	34	9	N	31	171 1	22
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			22
02		644 N	493	-0-	-151	-0-	493	2		N	-0-			22
03		651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2		N	-0-			22
*04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			22

LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842														
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
12		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
02		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
03		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
04		1470 N	1314	-0-	-156	-0-	1314	2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
01		12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-		-0-
02		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-		-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
*04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480												
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280												
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2021												

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954												
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		164
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		164
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		164
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		164
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		164
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164

BURTON SERVICES, INC. 112251												
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965												
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
*04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-

PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888												
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		20
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		20
01		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-		20
02		672 N	455	-0-	-217	-0-	455 2		N	-0-		20
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		20
04		720 N	487	-0-	-233	-0-	487 2		N	-0-		20

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
CC OIL & GAS				140617													
MORRIS				WELL #: 1		RRCID -> 048747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 2040 - 2060			
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	
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-	
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-	
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-	
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-	
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				-0-	
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-				-0-	

MORRIS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 133238		COMPL. DATE 01/10/1990				TOTAL DEPTH 1990		PERF. 1833 - 1848			
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-	
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-	
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-	
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-	
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				-0-	
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-				-0-	

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494								TOTAL DEPTH 1862		PERF. N/A			
FAMBRO, J. M.				WELL #: 1		RRCID -> 051514		COMPL. DATE 11/06/1971									
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-	
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-	

FAMBRO, J. M.				WELL #: 2		RRCID -> 051897		COMPL. DATE 12/21/1971				TOTAL DEPTH 1830		PERF. N/A			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-	
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-	

FAMBRO, J. M.				WELL #: 3		RRCID -> 054265		COMPL. DATE 11/20/1972				TOTAL DEPTH 1875		PERF. N/A			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-	
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-	

FAMBRO J. M.				WELL #: 5		RRCID -> 062240		COMPL. DATE 06/10/1975				TOTAL DEPTH 1870		PERF. N/A			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725																	
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171 SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750																	
11	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703 WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A																	
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-						-0-
12	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	3		N	-0-						-0-
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3		N	-0-						-0-
02	784	N	712	-0-	-72	-0-	712	3		N	-0-						-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-						-0-
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	3		N	-0-						-0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		867 N	867	-0-	-0-	-0-	865	3	2	9	N	2		46
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	975	3	26	9	N	24		70
01		969 N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	N	2		72
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	864	3	2	9	N	2		74
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1086	3	32	9	N	29		103
*04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1009	3	8	9	N	7		110

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A														
11		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-		-0-
12		155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-		-0-
01		155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-		-0-
02		112 N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-		-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-		-0-
*04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-		-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A														
11		420 N	413	-0-	-7	-0-	401	3	12	9	N	11		114
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1		115
01		434 N	415	-0-	-19	-0-	408	3	7	9	N	6		121
02		392 N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-	98 1	23
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-		23
*04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	403	3	15	9	N	14		37

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-		-0-
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-		-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-		-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-		-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-		-0-
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-		-0-

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994														
11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-		-0-
12		899 N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-		-0-
01		930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-		-0-
02		840 N	729	-0-	-111	-0-	729	3			N	-0-		-0-
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-		-0-
*04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-		-0-

ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204														
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
01		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
*04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-		-0-

ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287														
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-		-0-
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-		-0-
01		186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-		-0-
02		140 N	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-		-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-		-0-
*04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-	-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-	-0-
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-	-0-
02		476 N	455	-0-	-21	-0-	455	3		N	-0-	-0-
03		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-	-0-
04		510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3		N	-0-	-0-

LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802												
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-	-0-
12		713 N	702	-0-	-11	-0-	702	3		N	-0-	-0-
01		713 N	621	-0-	-92	-0-	621	3		N	-0-	-0-
02		644 N	550	-0-	-94	-0-	550	3		N	-0-	-0-
03		713 N	601	-0-	-112	-0-	601	3		N	-0-	-0-
*04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-	-0-

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135												
11		780 N	729	-0-	-51	-0-	711	3	18	9	Y	14
12		775 N	770	-0-	-5	-0-	752	3	18	9	Y	15
01		775 N	767	-0-	-8	-0-	749	3	18	9	Y	15
02		672 N	572	-0-	-100	-0-	557	3	15	9	Y	14
03		775 N	610	-0-	-165	-0-	590	3	20	9	Y	16
04		750 N	593	-0-	-157	-0-	578	3	15	9	Y	15

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	27

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722												
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776												
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	618	3	6	9	N	5
12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	683	3	11	9	N	10
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	546	3	4	9	N	4
02		588 N	450	-0-	-138	-0-	448	3	2	9	N	2
03		651 N	476	-0-	-175	-0-	474	3	2	9	N	2
04		540 N	449	-0-	-91	-0-	445	3	4	9	N	4

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
11		630 N	590	-0-	-40	-0-	590	3		N	-0-	-0-
12		713 N	603	-0-	-110	-0-	603	3		N	-0-	-0-
01		651 N	531	-0-	-120	-0-	531	3		N	-0-	-0-
02		560 N	446	-0-	-114	-0-	446	3		N	-0-	-0-
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-	-0-
*04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-			-0-
12	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-			-0-
01	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-			-0-
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-			-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
*04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300														
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	820	3			N	-0-			-0-
12	899 N	829	-0-	-70	-0-	829	3			N	-0-			-0-
01	899 N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-			-0-
02	756 N	442	-0-	-314	-0-	442	3			N	-0-			-0-
03	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-			-0-
*04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273														
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-			-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-			-0-
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-			-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	291	3			N	-0-			-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-			-0-
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945														
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	553	3	12	9	N	11			97
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	549	3	9	9	N	8			105
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	569	3	26	9	N	24			129
02	532 N	531	-0-	-1	-0-	517	3	14	9	N	13			142
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	588	3	10	9	N	9			151
*04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	572	3	12	9	N	11			162

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460														
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-			-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-
*04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			-0-

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794														
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
12	620 N	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-			-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-			-0-
02	560 N	452	-0-	-108	-0-	452	3			N	-0-			-0-
03	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-			-0-
*04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	267	-0-	267	267	267	3			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	267					N	NO RPT			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196															
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076															
11		240 N	125	-0-	-115	-0-	125	3			N	-0-			-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
*04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094															
11		180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-			124
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			124
01		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-			124
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			124
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			124
*04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			124

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726															
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A															
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726															
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-

SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200															
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A															
11	90	N	84	-0-	-6	-0-		84	3		N	-0-			119
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-		93	3		N	-0-			119
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-			119
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			119
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-			119
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-			119

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258															
11	60	N	50	-0-	-10	-0-		50	3		Y	-0-			28
12	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	3		Y	-0-			28
01	62	N	56	-0-	-6	-0-		56	3		Y	-0-			28
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	3		Y	-0-			28
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-		83	3		Y	-0-			28
04	60	N	58	-0-	-2	-0-		58	3		Y	-0-			28

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146															
11	60	N	50	-0-	-10	-0-		50	3		Y	-0-			28
12	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	3		Y	-0-			28
01	62	N	56	-0-	-6	-0-		56	3		Y	-0-			28
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	3		Y	-0-			28
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-		83	3		Y	-0-			28
04	60	N	58	-0-	-2	-0-		58	3		Y	-0-			28

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026															
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250	3		N	-0-			-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-		225	3		N	-0-			-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-		280	3		N	-0-			-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250	3		N	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-		255	3		N	-0-			-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200																	
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02		168 N	100	-0-	-68	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460																	
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550																	
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260																	
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	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																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250																	
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812																	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC				261252			TOTAL DEPTH	2071	PERF. N/A			
FAMBROUGH				WELL #: 2	RRCID -> 064999	COMPL. DATE 11/22/1975	TOTAL DEPTH	2071	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

FAMBROUGH				WELL #: 3	RRCID -> 065043	COMPL. DATE 11/20/1975	TOTAL DEPTH	1890	PERF. 1818	-	0	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-

COX DENA				WELL #: 1	RRCID -> 065088	COMPL. DATE 12/08/1975	TOTAL DEPTH	2038	PERF. N/A			
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-

FAMBROUGH				WELL #: 4	RRCID -> 065682	COMPL. DATE 02/11/1976	TOTAL DEPTH	2350	PERF. N/A			
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-

FRONTIER RESOURCES, INC.				287200			TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3764	-	3801	
MOSELEY-TOLLIVER				WELL #: 1	RRCID -> 137645	COMPL. DATE 04/24/1979	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3764	-	3801	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. D. INVESTMENTS				340219			TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3168	-	3210	
BLACK "27"				WELL #: 2	RRCID -> 094188	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3168	-	3210	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
H. D. INVESTMENTS //CONT.// 340219														
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652														
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A														
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			98
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			98
01		403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2		N	-0-			98
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			98
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			98
*04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			98

ITX CORPORATION 427179														
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839														
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
01		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				Y	NO RPT			-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733														
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247														
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677														
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A														
11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
12		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
03		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
*04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769														
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677														
ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		690 N	659	-0-	-31	-0-	659 2			N	-0-			-0-
12		713 N	683	-0-	-30	-0-	683 2			N	-0-			-0-
01		713 N	607	-0-	-106	-0-	607 2			N	-0-			-0-
02		616 N	504	-0-	-112	-0-	504 2			N	-0-			-0-
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2			N	-0-			-0-
*04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2			N	-0-			-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198														
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2			N	-0-			30
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2			N	-0-			30
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2			N	-0-			30
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-			30
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			30
*04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-			30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493														
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2			N	-0-			-0-
12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2			N	-0-			-0-
01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2			N	-0-			-0-
02		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2			N	-0-			-0-
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2			N	-0-			-0-
*04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2			N	-0-			-0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

KEATING ENERGY, INC. 453142														
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			-0-
12		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2			N	-0-			-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2			N	-0-			-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38 2			N	-0-			-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
*04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798														
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142														
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2		Y	-0-			-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	1726	2		Y	-0-			-0-
01	1891 N	1702	-0-	-189	-0-	-0-	1702	2		Y	-0-			-0-
02	1708 N	1300	-0-	-408	-0-	-0-	1300	2		Y	-0-			-0-
03	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	-0-	1623	2		Y	-0-			-0-
04	1650 N	1592	-0-	-58	-0-	-0-	1592	2		Y	-0-			-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071														
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
02	12 N	5	-0-	-7	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
03	10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
11	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	-0-	1279	2		Y	-0-			-0-
12	1364 N	1153	-0-	-211	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2		Y	-0-			-0-
02	1204 N	1050	-0-	-154	-0-	-0-	1050	2		Y	-0-			-0-
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2		Y	-0-			-0-
04	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	-0-	1314	2		Y	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A														
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			40
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			40
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	-0-	6	2		N	-0-			40
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			40
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			40
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			40

KRAMER OPERATING, LLC 476586														
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A														
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			150
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	N	2		152
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	1		153
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3	2	9	N	2		155
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3	21	9	N	19		174
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	-0-	62	3	21	9	N	19	173 1	20

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262									
COODY "50"		WELL #:		1	RRCID ->	196773	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	2401	PERF.	2047 - 2058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		540 N	491	-0-	-49	-0-	470 2	21 9	N	19			94
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	542 2	25 9	N	23			117
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	521 2	30 9	N	27			144
02		448 N	444	-0-	-4	-0-	427 2	17 9	N	15			159
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	560 2	30 9	N	27			186
*04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	522 2	25 9	N	23	165 1		44

LINK "58"		WELL #:		4	RRCID ->	225912	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2717 - 2743	
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
02		140 N	105	-0-	-35	-0-	105 2		N	-0-			-0-
03		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2		N	-0-			-0-
*04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-

MORALES "55"		WELL #:		1	RRCID ->	245658	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	4334	PERF.	2230 - 2236	
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	338 2	73 9	N	66			193
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	341 2	74 9	N	67	166 1		94
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	333 2	89 9	N	81			175
02		280 N	2	-0-	-278	-0-	2 2		N	-0-			175
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	389 2	43 9	N	39	164 1		50
*04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	323 2	70 9	N	64			114

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:		614284	RRCID ->	185352	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3904 - 3924	
MC GLOTHIN		WELL #:		1	RRCID ->	185352	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3904 - 3924	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY		WELL #:		640154	RRCID ->	162480	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	4541	PERF.	4074 - 4078	
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	162480	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	4541	PERF.	4074 - 4078	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

LAKE PASTURE		WELL #:		M 1	RRCID ->	188131	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	450	PERF.	318 - 326	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT					CNTY: STEPHENS									
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154														
MARTIN		WELL #:	23	RRCID ->	201357	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	328	-	331	
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:	10	RRCID ->	201359	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	475	PERF.	320	-	322	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:	9	RRCID ->	201361	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	327	-	329	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:	8	RRCID ->	201362	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	324	-	326	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

MARTIN		WELL #:	6	RRCID ->	201366	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	330	-	332	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

MARTIN		WELL #:	19	RRCID ->	201379	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	451	PERF.	324	-	326	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:	20	RRCID ->	201380	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	312	-	322	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154													
MARTIN		WELL #:		22		RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH		430 PERF.		236 - 240			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LAKE PASTURE		WELL #:		14		RRCID -> 203471		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH		415 PERF.		316 - 319			
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LAKE PASTURE		WELL #:		12		RRCID -> 204319		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH		450 PERF.		321 - 326			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LAKE PASTURE		WELL #:		17		RRCID -> 207089		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH		423 PERF.		N/A			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WHALEN-WILSON		WELL #:		2		RRCID -> 239993		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH		4303 PERF.		3876 - 3938			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	

PARKS, RHONE INC.		WELL #:		641520		1		RRCID -> 185437		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH		4100 PERF.		3980 - 4038	
11		38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			10	
12		38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			10	
01		36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			10	
02		31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			10	
03		37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			10	
*04		36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			10	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520															
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	45	-0-	45	97	45	2			N	-0-			-0-
02		153 R	56	-0-	-97	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
*04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576															
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-			-0-
12		620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-			-0-
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	521	-0-	521	521	521	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	580	-0-	580	1101	580	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	551	-0-	551	1652	551	2			Y	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040															
11		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-			147
12		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-			147
01		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			147
02		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			147
03		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-			147
*04		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-			147

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARTECH INVESTMENTS LLC 642685															
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX 659782												
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1260 N	799	-0-	-461	-0-	799	2			N	-0-	-0-
12	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-	-0-
01	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-	-0-
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	700	2			N	-0-	-0-
03	1147 N	566	-0-	-581	-0-	566	2			N	-0-	-0-
04	960 N	753	-0-	-207	-0-	753	2			N	-0-	-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A												
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-	-0-
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-	-0-
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-	-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-	-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-	-0-
*04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-	-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-	-0-
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-	-0-
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-	-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-	-0-
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-	-0-
*04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-	-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008												
11	570 N	465	-0-	-105	-0-	465	2			N	-0-	-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-	-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	-0-
02	448 N	348	-0-	-100	-0-	348	2			N	-0-	-0-
03	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-	-0-
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-	-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891												
11	1440 N	920	-0-	-520	-0-	916	2	4	9	Y	4	82
12	1581 N	960	-0-	-621	-0-	952	2	8	9	Y	7	89
01	930 N	787	-0-	-143	-0-	773	2	14	9	Y	13	102
02	DLQ G-10	349	-0-	349	-0-	338	2	11	9	Y	10	112
03	DLQ G-10	497	-0-	497	-0-	488	2	9	9	Y	8	120
04	DLQ G-10	647	-0-	647	-0-	644	2	3	9	Y	3	123

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006												
11	1020 N	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-	-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-	-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-	-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-	-0-
04	1020 N	923	-0-	-97	-0-	923	2			N	-0-	-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052												
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-	-0-
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-	-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-	-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-	-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-	-0-
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			-0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883													
11		300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2	N	-0-			-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
02		252 N	198	-0-	-54	-0-	198	2	N	-0-			-0-
03		341 N	197	-0-	-144	-0-	197	2	N	-0-			-0-
04		330 N	245	-0-	-85	-0-	245	2	N	-0-			-0-

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942													
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
01		682 N	511	-0-	-171	-0-	511	2	N	-0-			-0-
02		560 N	261	-0-	-299	-0-	261	2	N	-0-			-0-
03		651 N	410	-0-	-241	-0-	410	2	N	-0-			-0-
04		480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2	N	-0-			-0-

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636													
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2	N	-0-			-0-
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-			-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-			-0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874													
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-			-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2	N	-0-			-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
04		120 N	46	-0-	-74	-0-	46	2	N	-0-			-0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936														
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-	-0-		-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-	-0-		-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	-0-		-0-
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	471	2			N	-0-	-0-		-0-
03	620 N	370	-0-	-250	-0-	370	2			N	-0-	-0-		-0-
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	-0-		-0-
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047														
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-	-0-		47
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	-0-		47
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-	-0-		47
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	-0-		47
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-	-0-		47
*04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	-0-		47

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		720 N	576	-0-	-144	-0-	576 2		N	-0-			21
12		713 N	439	-0-	-274	-0-	439 2		N	-0-			21
01		930 N	348	-0-	-582	-0-	348 2		N	-0-			21
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			21
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			21
*04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			21

CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894

11		240 N	3	-0-	-237	-0-	3 2		N	-0-			41
12		248 N	3	-0-	-245	-0-	3 2		N	-0-			41
01		217 N	2	-0-	-215	-0-	2 2		N	-0-			41
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			41
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			41
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			41

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002

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

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045

11		450 N	429	-0-	-21	-0-	429 2		N	-0-			-0-
12		465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2		N	-0-			-0-
01		434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		N	-0-			-0-
02		392 N	372	-0-	-20	-0-	372 2		N	-0-			-0-
03		434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N	-0-			-0-
04		420 N	389	-0-	-31	-0-	389 2		N	-0-			-0-

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992

11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-			-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	73 2		N	-0-			-0-
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-			-0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933

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

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11		480 N	423	-0-	-57	-0-	423 2			N	-0-	54
12		434 N	263	-0-	-171	-0-	263 2			N	-0-	54
01		403 N	230	-0-	-173	-0-	230 2			N	-0-	54
02		392 N	180	-0-	-212	-0-	180 2			N	-0-	54
03		248 N	85	-0-	-163	-0-	85 2			N	-0-	54
04		210 N	78	-0-	-132	-0-	78 2			N	-0-	54

BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110												
11		7500	4542	-0-	-2958	102614	4542 2			N	-0-	39
12		7750	4193	-0-	-3557	99057	4193 2			N	-0-	39
01		7750	4788	-0-	-2962	96095	4788 2			N	-0-	39
02		7000	4404	-0-	-2596	93499	4404 2			N	-0-	39
03		7750	5640	-0-	-2110	91389	5640 2			N	-0-	39
*04		7500	5803	-0-	-1697	89692	5803 2			N	-0-	39

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104												
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2			N	-0-	25
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2			N	-0-	25
01		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2			N	-0-	25
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-	25
03		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2			N	-0-	25
*04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-	25

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086												
11		480 N	479	-0-	-1	-0-	479 2			N	-0-	107
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-	107
01		496 N	486	-0-	-10	-0-	486 2			N	-0-	107
02		448 N	447	-0-	-1	-0-	447 2			N	-0-	107
03		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2			N	-0-	107
04		480 N	472	-0-	-8	-0-	472 2			N	-0-	107

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-	22
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-	22
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-	22
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-	22
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-	22
*04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-	22

PLACE OIL AND GAS CO. 667700												
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262												
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502												
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808												
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-	-0-
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-	-0-
01		310 N	188	-0-	-122	-0-	188	2		N	-0-	-0-
02		336 N	192	-0-	-144	-0-	192	2		N	-0-	-0-
03		310 N	2	-0-	-308	-0-	2	2		N	-0-	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-

BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710												
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706												
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650												
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1239	2	3	9	N	72
12		1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			N	72
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1175	2	10	9	N	81
02		1148 N	866	-0-	-282	-0-	859	2	7	9	N	87
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	88
*04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	88

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754												
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-
*04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706								
SPEER			WELL #: L 7		RRCID -> 262289	COMPL. DATE 11/15/2010	TOTAL DEPTH 1908	PERF. 1746 - 1750
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	45 N	45 -0- -0- -0-	45 2	-0-	45 2	N	-0-	-0-
12	42 N	42 -0- -0- -0-	42 2	-0-	42 2	N	-0-	-0-
01	41 N	41 -0- -0- -0-	41 2	-0-	41 2	N	-0-	-0-
02	42 N	42 -0- -0- -0-	42 2	-0-	42 2	N	-0-	-0-
03	40 N	40 -0- -0- -0-	40 2	-0-	40 2	N	-0-	-0-
*04	41 N	41 -0- -0- -0-	41 2	-0-	41 2	N	-0-	-0-

SPEER			WELL #: R 1		RRCID -> 283556	COMPL. DATE 11/20/2017	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 4102 - 4124
11	229 N	229 -0- -0- -0-	170 2	59 9	170 2	N	54	115
12	585 N	585 -0- -0- -0-	515 2	70 9	515 2	N	64	179
01	468 N	468 -0- -0- -0-	421 2	47 9	421 2	N	43	44
02	384 N	384 -0- -0- -0-	362 2	22 9	362 2	N	20	64
03	475 N	475 -0- -0- -0-	432 2	43 9	432 2	N	39	103
*04	474 N	474 -0- -0- -0-	424 2	50 9	424 2	N	45	122

GRAMMER			WELL #: R 1		RRCID -> 286044	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 4493	PERF. 4020 - 4032
11	2039 N	2039 -0- -0- -0-	2031 2	8 9	2031 2	N	7	59
12	1663 N	1663 -0- -0- -0-	1659 2	4 9	1659 2	N	4	63
01	1674 N	1586 -0- -88 -0-	1583 2	3 9	1583 2	N	3	66
02	1904 N	1378 -0- -526 -0-	1376 2	2 9	1376 2	N	2	68
03	1674 N	1472 -0- -202 -0-	1470 2	2 9	1470 2	N	2	70
04	1530 N	1435 -0- -95 -0-	1435 2		1435 2	N	-0-	70

GRAMMER			WELL #: R 2		RRCID -> 288500	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 4362	PERF. 4084 - 4104
11	120 N	93 -0- -27 -0-	93 2		93 2	N	-0-	-0-
12	104 N	104 -0- -0- -0-	104 2		104 2	N	-0-	-0-
01	124 N	103 -0- -21 -0-	103 2		103 2	N	-0-	-0-
02	84 N	80 -0- -4 -0-	80 2		80 2	N	-0-	-0-
03	132 N	132 -0- -0- -0-	132 2		132 2	N	-0-	-0-
*04	100 N	100 -0- -0- -0-	100 2		100 2	N	-0-	-0-

GRAMMER			WELL #: R 3		RRCID -> 292529	COMPL. DATE 10/18/2021	TOTAL DEPTH 5997	PERF. 4010 - 4020
11	0	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT	-0-
03	275	NO RPT -0- -275 -0-				N	NO RPT	-0-
04	750	NO RPT -0- -750 -0-				N	NO RPT	-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC			WELL #: C 3		RRCID -> 110682	COMPL. DATE 04/30/1984	TOTAL DEPTH 1936	PERF. 1876 - 1881
SCARLETT, C			WELL #: C 3		RRCID -> 110682	COMPL. DATE 04/30/1984	TOTAL DEPTH 1936	PERF. 1876 - 1881
11	0 N	-0- -0- -0- -0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0- -0- -0- -0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0- -0- -0- -0-				N	-0-	-0-
02	0	-0- -0- -0- -0-				N	-0-	-0-

SCARLETT C			WELL #: 11		RRCID -> 170319	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4023 - 4033
11	0 N	-0- -0- -0- -0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0- -0- -0- -0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0- -0- -0- -0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0- -0- -0- -0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0- -0- -0- -0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT -0- -0- -0-				Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232													
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968													
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			25
12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			25
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			25
02		588 N	454	-0-	-134	-0-	454	2	N	-0-			25
*03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			25
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976													
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
*03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952													
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			10
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			10
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			10
02		308 N	228	-0-	-80	-0-	228	2	N	-0-			10
*03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			10
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

RIDGE OIL COMPANY 711100												
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500												
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-

TERRELL, J.C. -B- 715500												
WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542												
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 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												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

LANGFORD, G.E. 740251												
WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251												
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-	-0-
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-	-0-
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-	-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162												
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160												
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-	-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095												
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142												
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-	-0-
01		124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3		N	-0-	-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091												
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		Y	-0-	-0-
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		Y	-0-	-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-	-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-	-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-	-0-
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		Y	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
SAFARI RESOURCES, LLC 743194															
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956															
11		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
12		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902															
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015															
11		2866	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
12		2325	1806	-0-	-519	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
01		4499	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-			-0-
02		2100	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
03		4093	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-			-0-
*04		3248	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-			-0-

SHILOH OIL COMPANY LLC 777297															
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
SHILOH OIL COMPANY LLC //CONT.// 777297															
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408															
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114															
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
*04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413															
11		2400 N	1564	-0-	-836	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
12		2480 N	1686	-0-	-794	-0-	1686	3			N	-0-			-0-
01		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-			-0-
02		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-			-0-
03		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-			-0-
04		2400 N	2377	-0-	-23	-0-	2377	3			N	-0-			-0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550															
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264															
11		630 N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-			-0-
12		775 N	624	-0-	-151	-0-	624	2			N	-0-			-0-
01		651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-			-0-
02		560 N	501	-0-	-59	-0-	501	2			N	-0-			-0-
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
*04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818															
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131															
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
*04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A															
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
*04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818												
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3				-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3				-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3				-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3				-0-
*04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A												
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3				-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3				-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3				-0-
02	DLQ	G-10	79	-0-	79	79	79	3				-0-
03	DLQ	G-10	87	-0-	87	166	87	3				-0-
04	DLQ	G-10	92	-0-	92	258	92	3				-0-

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3				-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3				-0-
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3				-0-
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3				-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3				-0-
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				-0-

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3				-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3				-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				-0-
*04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3				-0-

MCCLESKEY E. J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3				-0-
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3				-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3				-0-
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3				-0-
*04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3				-0-

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A												
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3				-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3				-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3				-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				-0-
*04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3				-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113												
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				-0-
*04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
 SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			175
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			175
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			175
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			175
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			175
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			175

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689			Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	689			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689			Y	NO RPT			-0-

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061

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

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949

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

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855

11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000

11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			39
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			39
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			39
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			39
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
*01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
*02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
*03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886															
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			12
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			12
*01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			12
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			12
*03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			12
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047															
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738															
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255															
11		420 N	64	-0-	-356	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12		434 N	49	-0-	-385	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01		279 N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300															
11		180 N	28	-0-	-152	-0-	27	2	1	9	N	1			175
12		186 N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-			175
01		124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-			175
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	2	2	1	9	N	1	148	1	28
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			28
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			28

US. FUELS, INC. 879264															
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
VIERTTEL, MAX E. ESTATE OF				885570								
VIERTTEL, A. L.			WELL #:	1	RRCID -> 142483	COMPL. DATE 07/04/1964	TOTAL DEPTH	683	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215			CNTY: STEPHENS					
HART RANCH			WELL #:	5	RRCID -> 144793	COMPL. DATE 03/23/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3806 - 3814		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER)				86087 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
STEWARDSON, S. C. ESTATE				819619								
STEWARDSON, S. C.			WELL #:	4	RRCID -> 018366	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1566 - 1573		
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STIFF (CANYON LIME)				86113 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FISHER					
OHLHAUSEN OIL COMPANY				619390								
STIFF, JONISUE			WELL #:	1	RRCID -> 104446	COMPL. DATE 02/15/1983	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5090 - 5100		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

STOKES (CROSSCUT)				86268 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
KEMP, WALTER				455324								
BROWN, SALLIE			WELL #:	5	RRCID -> 079254	COMPL. DATE 11/07/1977	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	3041 - 3048		
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-	-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-	-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-

STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
KEMP, WALTER 455324
BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-

STRALEY (JENNINGS SAND) 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
NOBLES IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRANGER (ATOKA -S-)		86486 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.		648640											
EUBANK, T.H.		WELL #: 2		RRCID -> 120859		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3920 - 3930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-		-0-		
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-		-0-		
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		-0-		
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2	N	-0-		-0-		
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-		
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-		

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)		86573 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988											
STUART RANCH		WELL #: 7201R		RRCID -> 164305		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3901 - 3905			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

STRAWN (MARBLE FALLS)		86573 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
GTG OPERATING, LLC		337080											
STUART, J. N. -A-		WELL #: 195		RRCID -> 043276		COMPL. DATE 06/21/1967		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A			
11	326 R	326	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		-0-		
12	325 R	325	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		-0-		
01	608 R	608	-0-	-0-	-0-	324	1	Y	-0-		-0-		
02	DLQ G-10	539	-0-	539	539	322	1	Y	-0-		-0-		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	539			Y	NO RPT		-0-		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	539			Y	NO RPT		-0-		

SHAIDA, JOHN H.		768650		RRCID -> 047795		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3113 - 3119			
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #: 1											
11	420 #	416	-0-	-4	-0-	55	1	N	-0-		-0-		
12	434 #	426	-0-	-8	-0-	57	1	N	-0-		-0-		
01	434 #	404	-0-	-30	-0-	55	1	N	-0-		-0-		
02	392 #	275	-0-	-117	-0-	40	1	N	-0-		-0-		
03	434 #	364	-0-	-70	-0-	50	1	N	-0-		-0-		
04	420 #	345	-0-	-75	-0-	48	1	N	-0-		-0-		

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 147921		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3199 - 3528	
COURT, THOMAS		WELL #: 11X											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

COURT, THOMAS		WELL #: 10X		RRCID -> 276266		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3334 - 3346			
11	726 R	726	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		28		
12	846 R	846	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-		28		
01	882 R	882	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-		28		
02	891 R	891	-0-	-0-	-0-	108	1	N	-0-		28		
03	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	132	1	N	-0-		28		
*04	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	141	1	N	-0-		28		

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		3600 #	2758	-0-	-842	-0-		75 1	2653 3	N		27	140 1	41
								30 9						
12		3720 #	2951	-0-	-769	-0-		89 1	2811 3	N		46		87
								51 9						
01		3720 #	3195	-0-	-525	-0-		208 1	2955 3	N		29		116
								32 9						
02		3108 #	2935	-0-	-173	-0-		309 1	2597 3	N		26		142
								29 9						
03		3441 #	3338	-0-	-103	-0-		377 1	2944 3	N		15		157
								17 9						
*04		3726 R	3726	-0-	-0-	-0-		454 1	3258 3	N		13		170
								14 9						

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
SHAIDA, JOHN H. 768650														
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 018370 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2953 - 3003														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-		35 1	230 2	N		-0-		-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-		36 1	236 2	N		-0-		-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-		40 1	255 2	N		-0-		-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-		30 1	179 2	N		-0-		-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-		37 1	228 2	N		-0-		-0-
*04		260 N	260	-0-	-0-	-0-		36 1	224 2	N		-0-		-0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-		96 1	625 2	N		-0-		-0-
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-		99 1	643 2	N		-0-		-0-
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-		97 1	619 2	N		-0-		-0-
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-		103 1	608 2	N		-0-		-0-
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-		105 1	653 2	N		-0-		-0-
*04		731 N	731	-0-	-0-	-0-		102 1	629 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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		46 1	1199 3	N		-0-		-0-
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		49 1	1058 3	N		-0-		-0-
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		88 1	1016 3	N		-0-		-0-
02		1148 N	915	-0-	-233	-0-		111 1	804 3	N		-0-		-0-
03		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		149 1	1045 3	N		-0-		-0-
*04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		169 1	1095 3	N		-0-		-0-

THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
BIRD		WELL #:	1	RRCID ->	178555	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2966 - 2980
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2550 N	1723	-0-	-827	-0-	58 1	1631 3	N	31		85
12	2356 N	1898	-0-	-458	-0-	34 9	1822 3	N	6		91
01	2449 N	2101	-0-	-348	-0-	69 1	1946 3	N	6		97
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	7 9	1563 3	N	-0-		97
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	148 1	2139 3	N	7		104
*04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	7 9	1968 3	N	5		109
						8 9					
						287 1					
						6 9					

COURT, THOMAS				WELL #:	15X	RRCID ->	181926	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3160 PERF. 3003 - 3019
11	990 N	976	-0-	-14	-0-	48 1	928 3	N	-0-		-0-
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	57 1	1166 3	N	-0-		-0-
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	112 1	1323 3	N	-0-		-0-
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	162 1	1222 3	N	-0-		-0-
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	225 1	1639 3	N	-0-		-0-
*04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	251 1	1685 3	N	-0-		-0-

COURT, THOMAS				WELL #:	20X	RRCID ->	193856	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3752 PERF. 3043 - 3056
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	289	-0-	289	289	33 1	256 3	N	-0-		-0-

COURT, THOMAS				WELL #:	22X	RRCID ->	210001	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3233 PERF. 3081 - 3097
11	406 X	406	-0-	-0-	-0-	7 1	399 3	N	-0-		-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	7 1	360 3	N	-0-		-0-
01	651 N	420	-0-	-231	-0-	24 1	396 3	N	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39 1	359 3	N	-0-		-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	52 1	445 3	N	-0-		-0-
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	55 1	423 3	N	-0-		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
STRAWN COAL CO.				WELL #:	18B	RRCID ->	018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989 PERF. 3013 - 3025
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIRD, HENRY				WELL #:	7 W	RRCID ->	215635	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	3620 PERF. 3020 - 3040
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	1 1	96 2	N	-0-		-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2 1	108 2	N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3 1	102 2	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15 1	80 2	N	-0-		-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	1 1	118 2	N	-0-		-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1 1	105 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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	1560 N	361	-0-	-1199	-0-	5	1	356	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
01	1178 N	3	-0-	-1175	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	336 N	3	-0-	-333	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

BALL "ASHWORTH"		WELL #:		1		RRCID -> 086556		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 2980 - 2990		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL		WELL #:		2		RRCID -> 128255		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2987 - 3002		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL		WELL #:		11		RRCID -> 161184		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 2981		PERF. 2969 - 2988		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL "ASHWORTH"		WELL #:		2		RRCID -> 165539		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 2996		PERF. 2956 - 2996		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL		WELL #:		23		RRCID -> 241378		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3272 - 3358		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL		WELL #:		24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3204 - 3223		
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	7	1	519	2	N	-0-			-0-
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	8	1	535	2	N	-0-			-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	534	2	N	-0-			-0-
02	504 N	499	-0-	-5	-0-	77	1	422	2	N	-0-			-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	N	-0-			-0-
*04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	N	-0-			-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707							
BALL				WELL #: 27	RRCID -> 273851	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3044	- 3092		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	N	-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)				86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BARRON PETROLEUM LLC				053302							
CONWAY, J. W.				WELL #: 5	RRCID -> 018389	COMPL. DATE 08/07/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONWAY, J. W.				WELL #: 6	RRCID -> 018390	COMPL. DATE 10/25/1945	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3080	- 3992	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONWAY, J. W.				WELL #: 12	RRCID -> 034922	COMPL. DATE 07/30/2000	TOTAL DEPTH 4138	PERF. 600	- 4135	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

CONWAY, J. W.				WELL #: 11A	RRCID -> 176864	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3960	- 0	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
JIANT-HINKSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 194309	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4109	- 4201	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.				292000								
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1		RRCID -> 076553		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		90	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		90	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		90	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		90	
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-		90	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		90	

TURNER		WELL #:		1		RRCID -> 126098		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950		
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-	
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-	

WHARTON		WELL #:		1		RRCID -> 188098		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374		
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-	
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-	
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOLUB, DAVID M.		WELL #:		2		RRCID -> 038901		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A		
HOLUB, CYRUS												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:		2A		RRCID -> 037201		COMPL. DATE 07/18/1965		TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A		
SANDERS, WM.												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A		RRCID -> 037771		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284												
SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID ->	038630	COMPL. DATE	09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	039503	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	3916	PERF. N/A					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	7		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID ->	185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4162 -	4230				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*04	14B2 EXT	23	-0-	23	-0-	23	23	3		N	-0-				-0-	

PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		638494	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 3808 -	3835				
11	DLQ G-10	1070	-0-	1070	7731	1070	3			Y	-0-				-0-	
12	DLQ G-10	1094	-0-	1094	8825	1094	3			Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	787	-0-	787	9612	787	3			Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612					Y	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612					Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612					Y	-0-				-0-	

CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3428 -	3433				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	T. A.	-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-	

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		648640	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 STOCKSTILL, NOBLE WELL #: RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003												

TRACER OPERATING, INC. 863965
 SANDERS, WM. WELL #: 1A RRCID -> 034786 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A

11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			149
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			149
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			149
02	504 N	150	-0-	-354	-0-	150	2	N	-0-			149
03	558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2	N	-0-			149
*04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-			149

WHARTON, RITCHIE WELL #: 6 RRCID -> 158080 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658

11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-

NOWAK-HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 186427 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220

11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1188	2	14	9	N	13	126
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1276	2	8	9	N	7	19
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-	19
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-	19
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1169	2	25	9	N	23	42
*04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	42

MADDUX-44- WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900

11	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-	-0-
12	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-	-0-
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-	-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	198	2			N	-0-	-0-
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-	-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-	-0-

MADDUX -44- A WELL #: 2 RRCID -> 221594 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921

11	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-	-0-
12	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-	-0-
01	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-	-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	199	2			N	-0-	-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-	-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-	-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3902 - 3912
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	240 N	91	-0-	-149	-0-	91 2	N	-0-		-0-		
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-		
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-		
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-		
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		-0-		
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

TRACER OPERATING, INC.				863965								
RITCHIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 - 2660
11	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2	N	-0-		65		
12	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2	N	-0-		65		
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		65		
02	84 X	49	-0-	-35	-0-	49 2	N	-0-		65		
03	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	24 9	22	87		
*04	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2	N	-0-		87		

STRAWN, N. (DUFFER)				86575 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494								
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	121083	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3787 - 3806
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	Y	-0-		-0-		
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	Y	-0-		-0-		
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	Y	-0-		-0-		
02	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18 3	Y	-0-		-0-		
03	DLQ G-10	17	-0-	17	35	17 3	Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	13	-0-	13	48	13 3	Y	-0-		-0-		

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)				86575 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
BALL		WELL #:		13	RRCID ->	176246	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

TRACER OPERATING, INC.				863965								
POPP		WELL #:		4	RRCID ->	225114	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3964 - 3980
11	240 N	91	-0-	-149	-0-	91 2	N	-0-		-0-		
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-		
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-		
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-		
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		-0-		
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
STUART J. N. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 194338		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486							
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-				40
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				40
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-				40
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-				40
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				40
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-				40
GTG OPERATING, LLC		337080													
STUART, J.N. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 282551		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3175 - 3181							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988													
STUART ESTATE "49"		WELL #: 4		RRCID -> 244717		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035							
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STUART ESTATE "49"		WELL #: 5		RRCID -> 245234		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791							
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				183
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				183
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				183
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				183
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				183
04	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
HEATH 60		WELL #:		1	RRCID ->	262030	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178							
ROBINSON, GUY "68"		WELL #:		1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215							
HART RANCH 23		WELL #:		2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3788 - 3818		
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-		-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
*01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
*02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
*03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
11		210 #	182	-0-	-28	-0-	182 2	N	-0-		3
12		217 #	208	-0-	-9	-0-	208 2	N	-0-		3
01		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		3
02		568 R	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		3
03		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		3
*04		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		3

ATHENA RESOURCES, INC.				036056							
MILLION		WELL #:		2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 3552		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

101 RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH 4237 PERF. 3560 - 3563		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
ATHENA RESOURCES, INC.		//CONT.//		036056											
WHARTON		WELL #:		1 B	RRCID ->	285362	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3519 - 3524			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BACON ENERGY				042398											
LANE		WELL #:		104	RRCID ->	161858	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	3987 - 3992			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANE		WELL #:		105	RRCID ->	162937	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3834 - 3842			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	165740	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3952 - 3976			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANE		WELL #:		107	RRCID ->	167864	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3938 - 3942			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
COPELAND RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	155289	COMPL. DATE	10/26/1987	TOTAL DEPTH	3923	PERF.	3462 - 3522			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932								
STEPHEN, PAUL		WELL #:		10	RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3520 - 3530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

PONTREMOLE		WELL #:		2	RRCID ->	154605	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3946 - 3958
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:		14	RRCID ->	161177	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3510 - 3515
11		30 #	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
12		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	6	-0-	6	12	6 3		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-		-0-

HINKSON		WELL #:		15	RRCID ->	166330	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3540 - 3548
11		30 #	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
12		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	6	-0-	6	12	6 3		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-		-0-

ANKENBAUER		WELL #:		1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3514 - 3538
11		90 #	8	-0-	-82	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
12		93 #	28	-0-	-65	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
01		93 #	32	-0-	-61	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	26	-0-	26	26	26 3		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	27	-0-	27	53	27 3		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-		-0-

HINKSON		WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3840 - 3848
11		30 #	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
12		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	6	-0-	6	12	6 3		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-		-0-

HINKSON "79"		WELL #:		7906	RRCID ->	280941	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3625 - 3635
11		14B2 EXT	48	-0-	48	138	48 3		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	51	-0-	51	189	51 3		N	-0-		-0-
01		238 R	49	-0-	-189	-0-	49 3		N	-0-		-0-
02		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
*03		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
*04		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																	
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932																	
HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		12 R	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 283085 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4486 PERF. 3169 - 3198																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 4 RRCID -> 283318 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3623 - 3628																	
11		12 R	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINKSON-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 283339 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3544 - 3752																	
11		201 R	68	-0-	-133	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 5U RRCID -> 283800 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3157 - 3174																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 11 RRCID -> 285164 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3603 - 3616																	
11		12 R	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 12 RRCID -> 285165 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3552 - 3568																	
11		12 R	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			//CONT.//		221932										
HINKSON			WELL #:		7703	RRCID ->		286270	COMPL. DATE		12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4006 - 4152
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

11		3 #		1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-	
12		3 #		1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-	
01		3 #		1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-	
02		3 #		1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-	
03		1 R		1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-	
04		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

CARTER "2"-40			WELL #:		1	RRCID ->		163889	COMPL. DATE		08/04/1996	TOTAL DEPTH	4339	PERF.	4216 - 42266

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

ERNMAR INVESTMENTS, INC.					253489										
RIEBE, JIM H.			WELL #:		1	RRCID ->		265299	COMPL. DATE		11/11/2011	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	3990 - 4006

11		150 #		12	-0-	-138	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
12		155 #		15	-0-	-140	-0-	15	2	N	-0-			-0-	
01		124 #		18	-0-	-106	-0-	18	2	N	-0-			-0-	
02		28 #		16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-			-0-	
03		31 #		18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-	
04		30 #		15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-	

G & F OIL, INC.					292000										
AGUIRRE			WELL #:		6	RRCID ->		156021	COMPL. DATE		05/03/1995	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3910 - 3988

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

AGUIRRE			WELL #:		8	RRCID ->		156723	COMPL. DATE		11/28/1995	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4028 - 4032

11	8567 R		8567	-0-	-0-	-0-	-0-	8567	2	N	-0-			7	
12	7921 R		7921	-0-	-0-	-0-	-0-	7921	2	N	-0-			7	
01	2914 #		1072	-0-	-1842	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			7	
02	2632 #		405	-0-	-2227	-0-	-0-	405	2	N	-0-			7	
03	2914 #		353	-0-	-2561	-0-	-0-	353	2	N	-0-			7	
04	2820 #		NO RPT	-0-	-2820	-0-	-0-			N	NO RPT			7	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000									
AGUIRRE		WELL #:		9	RRCID ->	159687	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3944 - 3988	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20	

AGUIRRE		WELL #:		11	RRCID ->	235430	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4148 - 4164	
11	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	7	
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	7	
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	7	
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-	7	
03	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-	7	
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	7	

AGUIRRE		WELL #:		12	RRCID ->	265316	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4016 - 4040	
11	90 #	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-	46	
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	46	
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	46	
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	46	
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-	46	
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	46	

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988											
STUART ESTATE "50"		WELL #:		3D	RRCID ->	160633	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	4381	PERF.	3604 - 3614	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

J-TEC OPERATING, LLC		427739											
IONI CREEK 60		WELL #:		9	RRCID ->	154006	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3852 - 3861	
11	270 #	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-	-0-	
12	279 #	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-	-0-	
01	248 #	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-	-0-	
02	196 #	49	-0-	-147	-0-	49	3			N	-0-	-0-	
03	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-	-0-	
*04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-	-0-	

IONI CREEK 60		WELL #:		11	RRCID ->	154839	COMPL. DATE	04/29/1995	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3842 - 3850	
11	240 #	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-	-0-	
12	558 #	136	-0-	-422	-0-	136	3			N	-0-	-0-	
01	558 #	17	-0-	-541	-0-	17	3			N	-0-	-0-	
02	504 #	43	-0-	-461	-0-	43	3			N	-0-	-0-	
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-	-0-	
*04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-	-0-	

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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B				CNTY: PALO PINTO			
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988									
ROSS				WELL #: 1	RRCID -> 169821	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 3848	PERF. 3669	-	3784			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MOSAIC OIL LLC				589978									
AGUIRRE				WELL #: 4	RRCID -> 152888	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3958	-	3964			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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-	

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284									
DEAN				WELL #: 3R	RRCID -> 265376	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3620	-	3640			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6 7	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PANTHER CITY ENERGY LLC				638494									
WOODWARD TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 282156	COMPL. DATE 08/25/1991	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3268	-	3282			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-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-	

BORCHERS-WILBAR				WELL #: 3	RRCID -> 286243	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3450	-	3582			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629										
WHARTON 2-21				WELL #:	5	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4138 - 4142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: PALO PINTO							
CRAWFORD				WELL #:	1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3524 - 3534	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: PALO PINTO							
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	161178	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3890 - 3922	
11		540 #	318	-0-	-222	-0-	31	1	287	3	Y	-0-	1 1	-0-
12		558 #	445	-0-	-113	-0-	35	1	410	3	Y	-0-		-0-
01		558 #	486	-0-	-72	-0-	53	1	433	3	Y	-0-		-0-
02		420 #	377	-0-	-43	-0-	58	1	319	3	Y	-0-		-0-
03		465 #	430	-0-	-35	-0-	69	1	361	3	Y	-0-		-0-
04		480 #	384	-0-	-96	-0-	68	1	316	3	Y	-0-		-0-

STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:	6	RRCID ->	170675	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3753 - 3756	
11		2790 #	508	-0-	-2282	-0-	6	1	502	3	N	-0-		22
12		2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-		22
01		2883 #	1657	-0-	-1226	-0-	91	1	1566	3	N	-0-		22
02		2767 R	2767	-0-	-0-	-0-	269	1	2498	3	N	-0-		22
03		3458 R	3458	-0-	-0-	-0-	362	1	3096	3	N	-0-		22
*04		2652 R	2652	-0-	-0-	-0-	304	1	2348	3	N	-0-		22

STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	13	RRCID ->	190791	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3870 - 3876	
11		480 #	360	-0-	-120	-0-	31	1	312	3	Y	15	27 1	9
							17	9						
12		496 #	396	-0-	-100	-0-	34	1	341	3	Y	19	17 1	11
							21	9						
01		496 #	371	-0-	-125	-0-	45	1	307	3	Y	17	18 1	10
							19	9						
02		392 #	260	-0-	-132	-0-	47	1	213	3	Y	-0-		10
03		456 R	456	-0-	-0-	-0-	70	1	366	3	Y	18	14 1	14
							20	9						
*04		466 R	466	-0-	-0-	-0-	76	1	375	3	Y	14		28
							15	9						

STUART, ELLEN G. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	200489	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3939 - 3943	
11		360 #	232	-0-	-128	-0-	4	1	228	3	N	-0-		-0-
12		372 #	228	-0-	-144	-0-	5	1	223	3	N	-0-		-0-
01		372 #	210	-0-	-162	-0-	12	1	198	3	N	-0-		-0-
02		336 #	260	-0-	-76	-0-	25	1	235	3	N	-0-		-0-
03		372 #	289	-0-	-83	-0-	30	1	259	3	N	-0-		-0-
*04		314 R	314	-0-	-0-	-0-	36	1	278	3	N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555														
FEE-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	200627	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3848 - 3860					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	480 #	199	-0-	-281	-0-			3	1	196	3	N	-0-			-0-
12	341 #	112	-0-	-229	-0-			2	1	110	3	N	-0-			-0-
01	341 #	104	-0-	-237	-0-			6	1	98	3	N	-0-			-0-
02	308 #	184	-0-	-124	-0-			18	1	166	3	N	-0-			-0-
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-			27	1	234	3	N	-0-			-0-
*04	225 R	225	-0-	-0-	-0-			26	1	199	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	219776	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	5852	PERF. 3521 - 3527					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LONG RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	251546	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3244 - 3432					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LONG RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	253648	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	3659	PERF. 3459 - 3471					
11	1050 #	602	-0-	-448	-0-			63	1	539	3	N	-0-			-0-
12	1085 #	1017	-0-	-68	-0-			87	1	930	3	N	-0-			-0-
01	992 #	243	-0-	-749	-0-			40	1	203	3	N	-0-			-0-
02	890 R	890	-0-	-0-	-0-			77	1	813	3	N	-0-			-0-
03	1023 #	940	-0-	-83	-0-			82	1	858	3	N	-0-			-0-
04	990 #	931	-0-	-59	-0-			92	1	839	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	282543	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3325 - 3335					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	484 R	484	-0-	-0-	-0-			30	1	454	3	N	-0-			-0-
*04	324 R	324	-0-	-0-	-0-			24	1	300	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	283601	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3205 - 3368					
11	207 R	207	-0-	-0-	-0-			43	1	164	3	N	-0-			-0-
12	279 #	159	-0-	-120	-0-			40	1	119	3	N	-0-			-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-				-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-						N	-0-				-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-				-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-				-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
T & S OIL & GAS, LLC				833788											
BARRON				WELL #: 9	RRCID -> 217014	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 3794	PERF. 3330	- 3338						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TARPON OIL & GAS CO.				836178											
ROBINSON RANCH "69"				WELL #: 1	RRCID -> 171401	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3894	- 3906						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON RANCH "65"				WELL #: 1	RRCID -> 173815	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 4050	- 4055						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON RANCH				WELL #: 2 D	RRCID -> 208081	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 4332	- 4400						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965											
SANDERS 5-44				WELL #: 1	RRCID -> 180827	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4301	- 4365						
11	783	R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
12	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
01	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
02	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
03	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
*04	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-

WALTER				WELL #: 1	RRCID -> 255951	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3880	- 4060						
11	1410	#	88	-0-	-1322	-0-	88	2			N	-0-			83
12	1457	#	88	-0-	-1369	-0-	88	2			N	-0-			83
01	1457	#	85	-0-	-1372	-0-	85	2			N	-0-			83
02	252	#	44	-0-	-208	-0-	44	2			N	-0-			83
03	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			83
04	90	#	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-			83

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
BRANT		WELL #:		1	RRCID ->	277652	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4000 - 4030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-		28
12		3070 R	3070	-0-	-0-	-0-	3040 2	30 9	N	27		55
01		2597 R	2597	-0-	-0-	-0-	2588 2	9 9	N	8		63
02		2343 R	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-		63
03		2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	2142 2	2 9	N	2		65
*04		1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-		65

DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 - 4114
11		360 #	232	-0-	-128	-0-	232 2		N	-0-		19
12		372 #	212	-0-	-160	-0-	212 2		N	-0-		19
01		248 #	215	-0-	-33	-0-	215 2		N	-0-		19
02		224 #	148	-0-	-76	-0-	148 2		N	-0-		19
03		248 #	175	-0-	-73	-0-	175 2		N	-0-		19
04		240 #	218	-0-	-22	-0-	218 2		N	-0-		19

DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 - 4100
11		360 #	232	-0-	-128	-0-	232 2		N	-0-		19
12		372 #	213	-0-	-159	-0-	213 2		N	-0-		19
01		248 #	215	-0-	-33	-0-	215 2		N	-0-		19
02		224 #	148	-0-	-76	-0-	148 2		N	-0-		19
03		248 #	175	-0-	-73	-0-	175 2		N	-0-		19
04		240 #	218	-0-	-22	-0-	218 2		N	-0-		19

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)		86577 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	157923	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3719 - 3749
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STUART, JULIA		WELL #:		10	RRCID ->	190809	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	3758 - 3768
11		630 N	611	-0-	-19	-0-	10 1	601 3	N	-0-		-0-
12		682 N	678	-0-	-4	-0-	14 1	664 3	N	-0-		-0-
01		620 N	596	-0-	-24	-0-	34 1	562 3	N	-0-		-0-
02		560 N	532	-0-	-28	-0-	52 1	480 3	N	-0-		-0-
03		682 N	576	-0-	-106	-0-	60 1	516 3	N	-0-		-0-
04		570 N	509	-0-	-61	-0-	58 1	451 3	N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960)		86577 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY		042398										
BEULAH LANE		WELL #:		2	RRCID ->	188452	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	3870 - 3888
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960) //CONT.// 86577 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489													
HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2		N	-0-			-0-

STRAY CAT (CONGL.) 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD													
VAN OPERATING, LTD. 881442													
NEWELL G-5 WELL #: RRCID -> 156134 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	123	7	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2019													

NEWELL E-87 WELL #: RRCID -> 157217 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4698 - 4931													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	7	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2019													

STRONG (CONGL.) 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280													
GRAGG, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280							
GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID -> 018403	COMPL. DATE 05/07/1960	TOTAL DEPTH 4194	PERF. 4094	- 4096		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14

GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID -> 018404	COMPL. DATE 10/22/1960	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 4133	- 4155		
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2				14
12	1302 N	808	-0-	-494	-0-	804	2	4	9		14
01	1395 N	566	-0-	-829	-0-	566	2			4	8
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2				14
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				14
04	540 N	20	-0-	-520	-0-	20	2				14

W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID -> 208449	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4148	- 4158		
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				105
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				105
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				105
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				105
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				105
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2				105

GRAGG		WELL #:		2	RRCID -> 216251	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 4040	- 4072		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36

STOVALL OPERATING CO. SBG		WELL #:		2	RRCID -> 215291	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 4565	PERF. 4332	- 4336		
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2				-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2				-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2				-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2				-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-

STRONG, SW (CONGL "A") SKY RESOURCES, INC. JOHNSON, M.R.		WELL #:		10	RRCID -> 080498	COMPL. DATE 12/29/1978	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4040	- 4078		
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3				-0-
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	Y	-0-	-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	Y	-0-	-0-
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	3	Y	-0-	-0-
02	700 N	555	-0-	-145	-0-	555	3	Y	-0-	-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	Y	-0-	-0-
04	780 N	709	-0-	-71	-0-	709	3	Y	-0-	-0-

DOOLEY, C.		WELL #: 4		RRCID -> 114714		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133		
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	210	3	4 9 Y	4	75
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	211	3	84 9 Y	76	151
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	219	3	31 9 Y	28	4
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	211	3	47 9 Y	43	47
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	214	3	26 9 Y	24	71
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	194	3	37 9 Y	34	105

DOOLEY, C.		WELL #: 3		RRCID -> 117997		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204		
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3	Y	-0-	-0-
12	2511 N	2502	-0-	-9	-0-	2502	3	Y	-0-	-0-
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3	Y	-0-	-0-
02	2324 N	2079	-0-	-245	-0-	2079	3	Y	-0-	-0-
03	2511 N	2458	-0-	-53	-0-	2458	3	Y	-0-	-0-
04	2220 N	2024	-0-	-196	-0-	2024	3	Y	-0-	-0-

DOOLEY		WELL #: 7		RRCID -> 141955		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196		
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-	43
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-	43
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	43
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	3	N	-0-	43
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-	43
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	43

SKY RESOURCES, INC.		786408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
DOOLEY-CAUDILL		WELL #: 1		RRCID -> 232478		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054		
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3	N	-0-	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-

STRONG, SW. (DUFFER)		86725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.		786408								
JOHNSON, M.R. #2		WELL #: 2		RRCID -> 080213		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4126 - 4146		
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-	-0-
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M		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

STRONG, SW. (DUFFER)		//CONT.//		86725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408								
M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 - 4170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUART (CONGLOMERATE)				86774 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC				337080								
J.N. STUART "A"		WELL #:		4	RRCID ->	172424	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3275 - 3290
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

STUART (ELLENBURGER)				86774 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC				337080								
STUART, J.N. A		WELL #:		15	RRCID ->	163557	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3802 - 3822
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43

STUART (MARBLE FALLS 3500)				86774 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART, J. N.		WELL #:		7425	RRCID ->	189443	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	3540 - 3560
11	2460 R	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2	N	-0-			27
12	2379 R	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	-0-			27
01	2487 R	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	N	-0-			27
02	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-			27
03	2278 R	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-			27
*04	2018 R	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-			27

GTG OPERATING, LLC				337080				CNTY: PALO PINTO				
STUART, J. N.		WELL #:		167	RRCID ->	196892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	3513 - 3523
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
CRAWFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	
11		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-
02		28 #	9	-0-	-19	-0-	9	2	N	-0-		-0-
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-

CRAWFORD												
WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640												
11		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-
02		28 #	9	-0-	-19	-0-	9	2	N	-0-		-0-
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-

GTG OPERATING, LLC												
STUART, J. N.												
WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768												
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
04		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

STUART, J. N.												
WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669												
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
04		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

STUART, J N A												
WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658												
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
03		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
04		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22

J-TEC OPERATING, LLC												
IONI CREEK 60												
WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742												
11		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-		-0-
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-
02		28 #	6	-0-	-22	-0-	6	3	N	-0-		-0-
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
04		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
HINKSON, LAURA			WELL #:	1	RRCID ->	143541	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	3910	PERF. 1883 - 1900	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			637403									
STUART HEIRS			WELL #:	3	RRCID ->	121084	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1076 - 1082	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
STEPHEN, PAUL "B"			WELL #:	2	RRCID ->	123790	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	1295	PERF. 1184 - 1194	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
SUN BELT (ATOKA)			87135 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC			726791									
BANDY-TOMLINSON			WELL #:	1	RRCID ->	093055	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 3572 - 3578	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MILLS, J. T.			WELL #:	2	RRCID ->	097423	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3522 - 3528	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUN BELT(ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				TOTAL DEPTH	5261	PERF. 3030 - 3060				
STRAIN				WELL #: 1	RRCID -> 092342	COMPL. DATE 08/20/1980								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUN BELT (STRAWN)				87135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOOD						
HARLESS, BILLIE MARRS				357167				TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2548 - 2601				
MARRS, DANIEL				WELL #: 1	RRCID -> 079847	COMPL. DATE 07/26/1978								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWENSON (3815)				87632 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171				TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A				
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.				WELL #: 2	RRCID -> 064410	COMPL. DATE 11/28/1975								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1258	2	19	9	N	17			145
12	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1205	2	25	9	N	23			168
01	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1127	2	20	9	N	18			186
02	1204 N	894	-0-	-310	-0-	894	2			N	-0-			186
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			186
*04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			186

T.E.C. (CADDO)				87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD				824340				TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2650 - 2658				
COX, JAMES A.				WELL #: 1	RRCID -> 099424	COMPL. DATE 04/20/1982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-			84
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-			84
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-			84
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			84
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-			84
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			84

COX, JAMES A.				WELL #: 2	RRCID -> 102806	COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2636 - 2647				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-

WHITE, B.L.				WELL #: 2	RRCID -> 104757	COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2624 - 2638				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-			-0-
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-

TJB (CONGL 4200)		87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY		042398										
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 117645		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.		292000										
PADGETT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595										
PADGETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 101488		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4114 - 4119				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 102467		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3677 - 3683				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALPA (DOG BEND)		88235 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
D.N.I.		221589										
KELSEY, J.L.		WELL #: 9		RRCID -> 198814		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017												

TALPA (PALO PINTO A)			88235 480	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
DELRAY OIL, INC.			213275									
GILMOUR J.P.			WELL #:	1	RRCID ->	058286	COMPL. DATE	01/13/1974	TOTAL DEPTH	3582	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

THOMPSON, EULA HALE			WELL #:	1	RRCID ->	070904	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STANDARD OIL TOOLS, INC.			812830									
STOKES, HORACE			WELL #:		RRCID ->	083190	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	3056 - 3068
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58
PLUGGED AND ABANDONED			03/20/2007									

TAUREN (CADDO, UPPER)			88462 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALLAHAN		
ROCK OPERATING LILLEY			722855									
LILLEY			WELL #:	2	RRCID ->	173697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3052 - 3092
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAYLOR (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
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-	69
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	69
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	69
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	69
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	69
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	69

TAYLOR HILL, S. (MISS)			88530 250	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: THROCKMORTON		
TC OIL AND GAS, LLC			840303									
LAMBSHEAD RANCH 1088			WELL #:	1	RRCID ->	283940	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	4937	PERF.	4780 - 4937
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)												
PETEX												
WILSON "G"												
88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	660 N	409	-0-	-251	-0-	377 2	32 9			N	29	143
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2				N	-0-	143
01	217 N	24	-0-	-193	-0-	24 2				N	-0-	143
02	392 N	1	-0-	-391	-0-	1 2				N	-0-	143
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	83	226
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	108 2	40 9			N	36	96

TAYLOR-WILSON (DUFFER)												
PETEX												
SWENSON "55"												
88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2				N	-0-	55
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 2				N	-0-	55
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2				N	-0-	55
02	392 N	271	-0-	-121	-0-	271 2				N	-0-	55
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2				N	-0-	55
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2				N	-0-	55

SWENSON "55"												
WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT	-0-

RIDGE OIL COMPANY												
HART, H. W.												
711100												
WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC												
WILSON "I"												
822615												
WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2				N	-0-	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2				N	-0-	-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2				N	-0-	-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2				N	-0-	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2				N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON (SUN)												
WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				N	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2				N	-0-	-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2				N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		//CONT.//		88570 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
WILSON (SUN)		WELL #:		3	RRCID ->	144611	COMPL. DATE	02/27/1993	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	3978 -	3996
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			-0-		
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			-0-		
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

WILSON, H. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	194315	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4030 -	4050
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			-0-		
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-			-0-		
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-			-0-		
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-		
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

TEE JAY (CONGL)		88667 425		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		022922											
COATES		WELL #:		1	RRCID ->	109938	COMPL. DATE	02/12/1984	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	3815 -	3818
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-			15		
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			15		
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			15		
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			15		
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			15		
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			15		

STERLING OIL AND GAS		818896											
V. WALLENBERG 490		WELL #:		2	RRCID ->	114865	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF.	3913 -	3920
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

V. WALLENBERG 490		WELL #:		3	RRCID ->	115869	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4068 -	4083
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615											
SCOTT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	245460	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	4006 -	4016
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

TEE JAY (3750) 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 ALVEY WELL #: 1 C RRCID -> 071749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

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

SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

11	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-					-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2		N	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-					-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2		N	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 PENCE WELL #: RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015																

TEMPLETON (GRAY) 88751 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 S & H RESOURCES 740282
 COX, BEN WELL #: 1 RRCID -> 032163 COMPL. DATE 03/09/1962 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3546 - 0

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62		-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TENA (ELLEN) 88775 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN 55 WELL #: 1 RRCID -> 170723 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517

11	471 N	471	-0-	-0-		-0-	471	3		N	-0-					64
12	485 N	485	-0-	-0-		-0-	479	3	6	9	N	5				69
01	477 N	477	-0-	-0-		-0-	468	3	9	9	N	8				77
*02	432 N	432	-0-	-0-		-0-	423	3	9	9	N	8				85
*03	473 N	473	-0-	-0-		-0-	461	3	12	9	N	11				96
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					96

TEXAS-57 (STRAWN 2400) 89131 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 WB MULLIN OPERATING LLC 902609
 STEPHENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 144239 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100) 89131 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 WB MULLIN OPERATING LLC 902609
 STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 144241 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

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

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

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

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

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

D & L OPERATING CO. 196477
 NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-

CASON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

11		30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

11		15 N	2	-0-	-13	-0-	-0-	2	3		N	-0-			49
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3		N	-0-			49
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			49
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			49
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	3		N	-0-			49
04		12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	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

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

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

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-OTT "A"		//CONT.// 89784 500 //CONT.// 196227		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
		WELL #: 2		RRCID -> 227674		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2366 - 2442					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES		448229		WELL #: 1		RRCID -> 131264		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2440 - 2472			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. SAGE-SULLIVAN		448239		WELL #: 1		RRCID -> 126087		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 2512		PERF. 2342 - 2394			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A. J.		828317		WELL #: 1		RRCID -> 120293		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2296 - 2362			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
BOWEN, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 120882		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2342 - 2522					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOWEN, A. J.		WELL #: B 4		RRCID -> 121854		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 2798		PERF. 2446 - 2632					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR			89812 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: THROCKMORTON							
ANTLE OPERATING, INC.			026646														
HARRIS			WELL #:	2	RRCID ->	273277	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	1282	PERF.	1222 - 1231					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, TOT OIL CO.			707430														
RICHARDS, SALLIE			WELL #:	17A	RRCID ->	129665	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2153	PERF.	1219 - 1220					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V & H OIL, L.P.			880393														
RECORD B			WELL #:	2 B	RRCID ->	082077	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	946	PERF.	918 - 920					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENETO EXPLORATION, LLC			884504														
TCSL			WELL #:	1S	RRCID ->	165995	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	1037	PERF.	935 - 940					
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-
01		124 #	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-					-0-
02		112 #	110	-0-	-2	-0-	110	1			N	-0-					-0-
03		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

5L PROPERTIES, INC.			953778														
PARROTT, J. E.			WELL #:	1	RRCID ->	237205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3878 - 3890					
11		612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12		586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01		496 #	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02		448 #	258	-0-	-190	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03		496 #	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04		480 #	268	-0-	-212	-0-	268	2			N	-0-					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)			89812 025		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
ANTLE OPERATING, INC.			026646														
HARRIS			WELL #:	1	RRCID ->	270472	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	4633	PERF.	1267 - 1271					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
BELLAH & MATHIEWS		063663											
IRWIN, ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 113064		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4626 - 4632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER OIL & GAS, LLC		175118											
BROWN "1609"		WELL #: 3		RRCID -> 168989		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 790		PERF. 722 - 729			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-MERRICK 216		WELL #: 1		RRCID -> 241357		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4703 - 4712			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

DAHAB ENERGY INC.		197200											
CONDON, E. D., JR. B		WELL #: 3		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652		PERF. 778 - 783			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONDON A		WELL #: 5		RRCID -> 129163		COMPL. DATE 11/05/1988		TOTAL DEPTH 855		PERF. 791 - 800			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2021													

FTC CONSULTING, LLC		288423											
HENDRICK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-

HENDRICK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118816		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 1708		PERF. 1307 - 1311			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
HARVICK, GEORGE R.		364200													
GRAHAM, M. K. C		WELL #: 4		RRCID -> 045242		COMPL. DATE 08/24/1968		TOTAL DEPTH 4625		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-				-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				-0-
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-				-0-
02		168 N	127	-0-	-41	-0-	127	2		N	-0-				-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-
*04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-				-0-

BURK-CONDROD		WELL #: 1		RRCID -> 150912		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 1524 -		1530			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COCHRAN 2316		WELL #: 3		RRCID -> 194959		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 655		PERF. 618 -		621			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		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			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARTIN, JOHN I.		530600													
BARKER, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734		PERF. 994 -		1194			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RICHARDS, TOT OIL CO.		707430													
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5168 -		5175			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON																	
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430																	
RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SUBSEA OPERATING CO. 828293																	
LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2022																	

TEJAS DRILLING INC. 841264																	
COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738																	
WHITAKER, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312																	
11		510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01		527 N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02		476 N	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03		496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH																	
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645																	
LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																	
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225																	
HARTMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 112542 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220																	
11		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					17
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					17
01		372 N	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-					17
02		336 N	205	-0-	-131	-0-	205	2			N	-0-					17
03		372 N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					17
04		240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					17

TIM MITCHELL (5300 CONGL.)		//CONT.//		90039 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
OXXN				630579									
HAMILTON				WELL #: 1	RRCID -> 099962	COMPL. DATE 05/13/1982	TOTAL DEPTH 5784	PERF. 5254	-		5258		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			119
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			119
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			119
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			119
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119

TIMMONS (CADD)				90065 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
TIMMONS				WELL #: 2	RRCID -> 090010	COMPL. DATE 06/12/1980	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2690	-		2778		
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			14
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			14
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			14
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			14
03	1240 N	726	-0-	-514	-0-	726	3		N	-0-			14
04	1200 N	690	-0-	-510	-0-	690	3		N	-0-			14

TIN CUP (CADD)				90080 200	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355									
HENSLEE, A. E.				WELL #: 2	RRCID -> 075957	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH 3297	PERF. N/A					
11	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	3		N	-0-			-0-
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-

HENSLEY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 079685	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 3177	PERF. 3095	-		3102		
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

TIDWELL				WELL #: 1	RRCID -> 083889	COMPL. DATE 07/15/1979	TOTAL DEPTH 3273	PERF. 3234	-		3246		
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

HENSLEE, A. E.				WELL #: 3	RRCID -> 091024	COMPL. DATE 11/02/1980	TOTAL DEPTH 3179	PERF. 3120	-		3134		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2022													

TIN CUP (CADDO)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355									
HENSLIEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3140 - 3150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3		N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	3		N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3		N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3		N	-0-		-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.		651162											
MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	085521	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1270 - 1329	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MORTON		WELL #:		6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF.	1405 - 1417	
11	28 R	28	-0-	-0-	-0-		28	3		N	-0-		58
12	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3		N	-0-		58
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	3		N	-0-		58
02	28 #	11	-0-	-17	-0-		11	3		N	-0-		58
03	31 #	4	-0-	-27	-0-		4	3		N	-0-		58
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		58

TINTOP (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655											
HOTT		WELL #:		1	RRCID ->	095402	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	3876 - 4438	
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2		N	-0-		-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	2		N	-0-		-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2		N	-0-		-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2		N	-0-		-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2		N	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TIPTON (CADDO, 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	
11	180 N	153	-0-	-27	-0-		121	3	32	9	N	29	167
12	155 N	150	-0-	-5	-0-		121	3	29	9	N	26	24
01	155 N	147	-0-	-8	-0-		112	3	35	9	N	32	56
02	252 N	135	-0-	-117	-0-		101	3	34	9	N	31	87
03	155 N	140	-0-	-15	-0-		106	3	34	9	N	31	118
04	150 N	139	-0-	-11	-0-		111	3	28	9	N	25	143

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.//		90210 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782									
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	087337	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	3546 - 3588	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	459 2	272 9	N	247	327 1			113
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	501 2	261 9	N	237	170 1			180
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	543 2	244 9	N	222	335 1			67
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	775 2	228 9	N	207	167 1			107
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	845 2	216 9	N	196	164 1			139
*04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	539 2	274 9	N	249	165 1			223

CLARK, LESTER "C"		WELL #:		1 C	RRCID ->	145280	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3580 - 3620	
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	631 2	4 9	N	4				68
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	632 2	61 9	N	55				123
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	630 2	52 9	N	47				170
02	364 N	307	-0-	-57	-0-	277 2	30 9	N	27				197
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-	105 1			92
*04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-				92

4W OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	018434	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3540 - 3565	
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-				-0-
12	930 N	762	-0-	-168	-0-	762 3		N	-0-				-0-
01	837 N	687	-0-	-150	-0-	687 3		N	-0-				-0-
02	756 N	480	-0-	-276	-0-	480 3		N	-0-				-0-
03	775 N	631	-0-	-144	-0-	631 3		N	-0-				-0-
*04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-				-0-

TIPTON, NORTH (CADDO)		WELL #:		1	RRCID ->	160308	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	3986 - 3996	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				46
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021 - WELL PLUGGED 9-8-2021													

TOGA (CISCO)		WELL #:		3	RRCID ->	227503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1068	PERF.	843 - 851	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT				-0-

GOTCHER		WELL #:		2	RRCID ->	227505	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	1230	PERF.	841 - 854	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAMPASAS						
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272										
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	249653	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	842 - 874		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOFFPAUIR		WELL #:		5	RRCID ->	274075	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	1192	PERF.	840 - 847		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		WELL #:		1	RRCID ->	061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5341 - 5349		
ALLISON, PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5341 - 5349		
MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5341 - 5349		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASE RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A		
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5362 - 5382		
11	14B DENY	315	-0-	315	2004	315	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	332	-0-	332	2336	332	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	390	-0-	390	2726	390	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	372	-0-	372	3098	372	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	481	-0-	481	3579	481	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3579					N	NO RPT			-0-

LYNCH		WELL #:		3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5720 - 5724		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
ITX CORPORATION				427179												
L. B. WILSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5276 - 5285						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	420 N	309	-0-	-111	-0-	309	3			N	-0-				131	
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-				131	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-				131	
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-				131	
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-				131	
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				131	

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185												
CHENAULT, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5040 - 5050						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32	

CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336 PERF. 3512 - 5336						
11	14B DENY	3	-0-	3	16	3	1			N	-0-				16	
12	14B DENY	2	-0-	2	18	2	1			N	-0-				16	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-				16	
02	18 X	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-				16	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16	

SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500 PERF. N/A						
11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-				-0-	
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-				-0-	
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-				-0-	
02	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-				-0-	
*03	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	1091	1	3055	3	N	-0-				-0-	
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT				-0-	

SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537 PERF. N/A						
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	50	1	158	3	N	-0-				69	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	50	1	173	3	N	-0-				69	
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	50	1	158	3	N	-0-				69	
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	50	1	139	3	N	-0-				69	
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	45	1	126	3	N	-0-				69	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				69	

STANLEY UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270 PERF. N/A						
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER							
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185												
ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5106 - 5110				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1393	3	2	9	N	2	39	1			8
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1425	3	3	9	N	3					11
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1379	3	11	9	N	10					21
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	3	10	9	N	9					30
*03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	444	1	1243	3	N	5					35
						6	9									
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					35

DURHAM UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5024 - 5066			
11	14B DENY	3	-0-	3	23	3	1			N	-0-					11
12	14B DENY	5	-0-	5	28	5	1			N	-0-					11
01	14B DENY	4	-0-	4	32	4	1			N	-0-					11
02	37 X	5	-0-	-32	-0-	5	1			N	-0-					11
*03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					11
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					11

BLAIR-WOODY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3058 - 5187			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					118
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					118
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					118
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					118
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					118
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					118

CARR, J. R.				WELL #:	2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	5035 - 5344			
11	14B DENY	3	-0-	3	5	3	1			N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	4982 - 5000			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXXN BURKHALTER				WELL #:	1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) PATTON EXPLORATION, INC. SULLIVAN		//CONT.//	90813 090 643730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012													

FRAZIER, J. R.		WELL #:	1	RRCID ->	073014	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	N/A
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	23
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	23
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

RKW OPERATING LLC CHIARELLO		WELL #:	714311 1	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	2650 - 3608
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2	N	-0-	-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC COLLINS "A"		WELL #:	743222 3	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	5201 - 5209
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTO(BEND CONGL. 5350) ENERGYPRO, INC. WOODRUFF, CHARLES		WELL #:	90813 100 252085 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	2	N	-0-			30
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-			30
01	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2	N	-0-			30
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			30
*03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			30
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			30

RKW OPERATING LLC WILHITE		WELL #:	714311 1 T	RRCID ->	090175	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5344 - 5350
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-	-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-	-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
CHILCUTT R.S.		WELL #: 1		RRCID -> 069722		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPPARAL OPERATING CO.		146225											
LESIKAR		WELL #: 2A		RRCID -> 108218		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927					
11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			99
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			99
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		N	-0-			99
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-			99
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-			99
*04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-			99

DALWORTH				WELL #: 1		RRCID -> 123668		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906			
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2		N	-0-			22
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			22
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2		N	-0-			22
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			22
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			22
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			22

LESIKAR, WM.				WELL #: 1		RRCID -> 291411		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3714 - 3729			
11	5100 X	1288	-0-	-3812	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
12	5270 X	1082	-0-	-4188	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
01	2325 X	850	-0-	-1475	-0-	850	2		N	-0-			-0-
02	2100 X	607	-0-	-1493	-0-	607	2		N	-0-			-0-
03	1395 X	669	-0-	-726	-0-	669	2		N	-0-			-0-
04	1290 X	601	-0-	-689	-0-	601	2		N	-0-			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				WELL #: 1		RRCID -> 070780		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A			
LITTLE E. A.													
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			11
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			11
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2		N	-0-			11
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			11
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			11
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			11

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				WELL #: 4		RRCID -> 070052		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A			
SMITH													
11	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	3		N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	195	1	547	3				-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185									
CRAVENS		WELL #:		3	RRCID ->	093732	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4266 - 4272		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181490	COMPL. DATE	12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 3858 - 3770		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:		2H	RRCID ->	283179	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 4210 - 4238		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40 7		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXXN		WELL #:		1	RRCID ->	055310	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A		
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			8
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			8
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			8
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
04	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		
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD		WELL #:		1	RRCID ->	075933	COMPL. DATE	01/02/1978	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A		
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579							
COLLINS, W. L.		WELL #:		2	RRCID ->	136020	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3950 - 3970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-			12
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-			12
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			12
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12

PATTON EXPLORATION, INC.				643730							
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	067293	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4329 - 0
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009											

MITCHELL, DONOVAN -B-				2	RRCID ->	073015	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	4474	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MITCHELL, DONOVAN -C-				3	RRCID ->	073016	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3

MARTIN ESTATE				1	RRCID ->	073107	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4390	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19

MITCHELL, DONOVAN "K"				1	RRCID ->	080408	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	5345	PERF. 4198 - 4208
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730														
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SANDERS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034								
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					37
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BUD		WELL #: 2		RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190								
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					5
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 064082		COMPL. DATE 04/12/1975		TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A						
NOLAND, TRUMAN																
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A								
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 075171		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A								
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311															
ATCHLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076073 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02		84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685															
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543															
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814															
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-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															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

SMILEY, JERRY 789686 S. E. PEASTER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121499 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538															
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
DONALD, CHRISTINE				WELL #:	1	RRCID ->	123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3914	-	3942	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTO (CADDO LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
CASE RESOURCES, LLC				139140												
SHAW				WELL #:	1	RRCID ->	081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	3198	-	3238	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHAW				WELL #:	2	RRCID ->	136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	3286	-	3372	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185		RRCID ->	151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	2854	-	3458	
STANLEY UNIT				WELL #:	4											
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTO (LIME M-1)				90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185												
SMITH				WELL #:	5	RRCID ->	070173	COMPL. DATE	02/01/1977	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	3470	-	0	
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-				-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-				-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				-0-
*03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	101	1	281	3	N	-0-				-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-

STANLEY UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	073860	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A			
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		SI MULT	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-				-0-
02		SI MULT	2	-0-	2	5	2	1			N	-0-				-0-
03		SI MULT	3	-0-	3	8	3	1			N	-0-				-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT				-0-

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

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078035	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	2910 - 2945
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISBELL "21"		WELL #:		21 C	RRCID ->	079802	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	2808 - 2846
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	080939	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	3205 - 3245
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR-WOODY		WELL #:		3	RRCID ->	083891	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2812 - 2946
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	084182	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2847 - 2864
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (STRAWN)		90813 810		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
CASE RESOURCES, LLC		139140										
POOLVILLE UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	018484	COMPL. DATE	03/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2413 - 2603
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	14B2 EXT	670	-0-	670	670	670	3	N	-0-			85
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	670			N	NO RPT			85

TOTO (STRAWN)		//CONT.//	90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER	
DUVALL, LOUIS			236530				
DUVALL BROTHERS		WELL #:	1	RRCID -> 087271	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH 2813	PERF. 2216 - 2224
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC			427185				
GRANSTAFF UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 084669	COMPL. DATE 07/30/1979	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3480 - 3499
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 175
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 175
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 175
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 175
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 175
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 175

RKW OPERATING LLC			714311				
PHILLIPS, T. J., -A-		WELL #:	1	RRCID -> 018481	COMPL. DATE 05/20/1960	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 2354 - 2368
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N -0- -0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N -0- -0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N -0- -0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N -0- -0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2	N -0- -0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-

SMITH, K.		WELL #:	1	RRCID -> 079601	COMPL. DATE 10/12/1978	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2552 - 2560
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N -0- -0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N -0- -0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N -0- -0-
02	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2	N -0- -0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N -0- -0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-

ASHBROOK "A"		WELL #:	1	RRCID -> 094706	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH 4345	PERF. 3498 - 3635
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N -0- -0-
12	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2	N -0- -0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N -0- -0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N -0- -0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N -0- -0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-

SMITH, KERMIT		WELL #:	2	RRCID -> 165968	COMPL. DATE 07/15/1978	TOTAL DEPTH 2883	PERF. 2808 - 2816
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N -0- -0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N -0- -0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N -0- -0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N -0- -0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N -0- -0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507							
FRANKLIN		WELL #:		1B	RRCID -> 018479	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1796 - 1806		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTO, SOUTH (CADD O LIME)				90817 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
OXXN				630579							
KEYES, T.H. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 082704	COMPL. DATE 09/06/1978	TOTAL DEPTH	5664	PERF. 3030 - 3344		
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRACKER (CONGLOMERATE)				90907 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
TRACKER MINERAL				864023							
WINDHAM, MARIAN		WELL #:		1	RRCID -> 124318	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH	5844	PERF. 4553 - 4557		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)				91094 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782							
KENTUCKY HOME		WELL #:		1	RRCID -> 125945	COMPL. DATE 11/17/1987	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3777 - 3806		
11	1320 N	922	-0-	-398	-0-	922 2		N	-0-		-0-
12	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352 2		N	-0-		-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-		-0-
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-		-0-
*04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-		-0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)				91156 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703							
STASH		WELL #:		1	RRCID -> 116765	COMPL. DATE 04/03/1985	TOTAL DEPTH	3464	PERF. 3362 - 3374		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH EIGHT				91156 600 278703	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
		WELL #:	1	RRCID -> 143093	COMPL. DATE 03/01/1986	TOTAL DEPTH 3384	PERF. 3318	-		3322	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

TRICKHAM (CAPPS) HANE POWER, L.L.C. THOMPSON, HORACE				91202 175 354209	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
		WELL #:	6	RRCID -> 108037	COMPL. DATE 08/27/1983	TOTAL DEPTH 1120	PERF. 878	-		892	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

TRICKHAM (CROSSCUT) CUPPS, R. W. CUPPS, R. W. "B"				91202 200 194816	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
		WELL #:	2	RRCID -> 077849	COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH 1345	PERF. 801	-		806	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CUPPS, R. W. "B"				WELL #:	3	RRCID -> 103831	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH 855	PERF. 782	- 796	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CUPPS, R. W. "B"				WELL #:	4	RRCID -> 109173	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 864	PERF. 797	- 800	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

EVANS, DANA E. HAYNES, WINNIE				255552		RRCID -> 103823	COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 832	- 838	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//	91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
HERRING, D OIL & GAS CO.			380148						
BISHOP-HILL		WELL #:	3	RRCID -> 099929	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH	1193	PERF.	770 - 780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BISHOP-HILL		WELL #:	4	RRCID -> 175786	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)			91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
CADDO OPERATING INC.			122567						
MINEAR, C.M.		WELL #:	12	RRCID -> 107549	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 - 948
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MINEAR, C. M.		WELL #:	13	RRCID -> 112082	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	929 - 941
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HANE POWER, L.L.C.			354209						
EVANS, DOYLE		WELL #:	1	RRCID -> 101969	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF.	1009 - 1133
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EVANS, DOYLE		WELL #:	1A	RRCID -> 138744	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1316 - 1319
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HANE POWER, L.L.C. //CONT.// 354209
EVANS, DOYLE WELL #: 2A RRCID -> 142583 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 990 - 1014

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

RICE DRILLING COMPANY 706685
RICE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 102599 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 960

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

RICE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 109278 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 960 PERF. 944 - 950

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

TRIPLE -H- (GRAY) 91330 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
FREEMAN-E- WELL #: 2 RRCID -> 103514 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 3685 - 3712

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

TRIPLE -H- (HOPE) 91330 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
FREEMAN, R. M. -E- WELL #: 3 RRCID -> 097987 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1912 - 1916

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

TUCKCO (CONGL.) 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
BOND, T. WELL #: 1 RRCID -> 112553 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200

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

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
BOND, J.		WELL #:		1	RRCID ->	182856	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3190 - 3200	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
JOHNSON FARM				433684									
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #:		1	RRCID ->	245024	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3210 - 3220	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285									
BOND, TRAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	156208	COMPL. DATE	04/23/1984	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3188 - 3196	
11	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	-0-	
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-	
01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	-0-	
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	-0-	
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	-0-	
*04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	-0-	
BOND, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	156209	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3190 - 3198	
11	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-	
12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-	
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-	
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-	
03	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-	
*04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-	
TULLOS (CADDO)				91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
LOWE, DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	018493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-	-0-	
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-	-0-	
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3			Y	-0-	-0-	
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198	3			Y	-0-	-0-	
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-	-0-	
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-	-0-	
KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	072430	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	N/A	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-	-0-	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-	-0-	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-	-0-	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-	-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-	-0-	

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-		-0-
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 3	N	-0-		-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3	N	-0-		-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173 3	N	-0-		-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-

TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A		
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3	N	-0-		-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167 3	N	-0-		-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-

GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183		
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206 3	N	-0-		12
12	279 N	178	-0-	-101	-0-	178 3	N	-0-		12
01	248 N	149	-0-	-99	-0-	149 3	N	-0-		12
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	138 3	N	-0-		12
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3	N	-0-		12
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		12

LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-		-0-
12	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3	Y	-0-		-0-
01	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3	Y	-0-		-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3	Y	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-		-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-		-0-

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298		
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	Y	-0-		-0-
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3	Y	-0-		-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117 3	Y	-0-		-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-		-0-
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	Y	-0-		-0-

CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966		
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3	N	-0-		-0-
12	1798 N	1511	-0-	-287	-0-	1511 3	N	-0-		-0-
01	1798 N	1664	-0-	-134	-0-	1664 3	N	-0-		-0-
02	1624 N	1588	-0-	-36	-0-	1588 3	N	-0-		-0-
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3	N	-0-		-0-
*04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3	N	-0-		-0-

ROGERS, T. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760		
11	930 N	831	-0-	-99	-0-	820 3	11 9 N	10		116
12	961 N	659	-0-	-302	-0-	628 3	31 9 N	28		144
01	961 N	796	-0-	-165	-0-	783 3	13 9 N	12	140 1	16
02	784 N	734	-0-	-50	-0-	727 3	7 9 N	6		22
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	781 3	21 9 N	19		41
*04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	882 3	21 9 N	19		60

OIL AND GAS DIVISION

TULLOS (CADDO)										//CONT.//		91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-				
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-				
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-				-0-				
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-				
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-				-0-				
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-				

PETEX										659782									
TULLOS, W. H.										WELL #: 12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3215 - 3230	
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	Y	5	3	1	4				
12		527 N	421	-0-	-106	-0-	420	2	1	9	Y	1	3	1	2				
01		496 N	449	-0-	-47	-0-	446	2	3	9	Y	3			5				
02	DLQ	G-10	421	-0-	421		418	2	3	9	Y	3	3	1	5				
*03	DLQ	G-10	260	-0-	260		681	2	1	9	Y	1	3	1	3				
*04	DLQ	G-10	486	-0-	486		1167	2	1	9	Y	1	1	1	3				

VEALE, A. S.										WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	175	2	1	9	Y	1	1	1	-0-				
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-				
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-				
02	DLQ	G-10	195	-0-	195		195	2			Y	-0-			-0-				
03	DLQ	G-10	166	-0-	166		361	2			Y	-0-			-0-				
04	DLQ	G-10	127	-0-	127		488	2			Y	-0-			-0-				

TULLOS W. H.										WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 3186		PERF. 3129 - 3186	
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	425	2	99	9	Y	90	55	1	52				
12		527 N	187	-0-	-340	-0-	162	2	25	9	Y	23	56	1	19				
01		527 N	419	-0-	-108	-0-	364	2	55	9	Y	50			69				
02	DLQ	G-10	305	-0-	305		305	2	46	9	Y	42	54	1	57				
*03	DLQ	G-10	202	-0-	202		507	2	18	9	Y	16	46	1	27				
*04	DLQ	G-10	371	-0-	371		878	2	22	9	Y	20	27	1	20				

TULLOS, W. H.										WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 3217		PERF. N/A	
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	169	2	46	9	Y	42	26	1	24				
12		217 N	111	-0-	-106	-0-	99	2	12	9	Y	11	27	1	8				
01		217 N	178	-0-	-39	-0-	152	2	26	9	Y	24			32				
02	DLQ	G-10	140	-0-	140		118	2	22	9	Y	20	26	1	26				
*03	DLQ	G-10	93	-0-	93		233	2	9	9	Y	8	22	1	12				
*04	DLQ	G-10	162	-0-	162		395	2	11	9	Y	10	13	1	9				

TULLOS, W. H.										WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A	
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	499	2	70	9	Y	64	39	1	34				
12		496 N	382	-0-	-114	-0-	364	2	18	9	Y	16	40	1	10				
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	480	2	39	9	Y	35			45				
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	441	2	33	9	Y	30	38	1	37				
*03		372 N	267	-0-	-105	-0-	255	2	12	9	Y	11	33	1	15				
*04		480 N	381	-0-	-99	-0-	366	2	15	9	Y	14	19	1	10				

OIL AND GAS DIVISION

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782													
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	27	16	1		17
12	11 N		11	-0-	-0-		3 2		8 9	Y	7	17	1		7
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	15				22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	16	1		18
*03	11 N		7	-0-	-4		1 2		6 9	Y	5	13	1		10
*04	23 N		23	-0-	-0-		16 2		7 9	Y	6	8	1		8

VEALE, A. S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 3173 - 3223					
11	3 N		3	-0-	-0-		2 2		1 9	Y	1	1	1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1		1 2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	2		1 2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		3	-0-	3		3 2			Y	-0-				-0-

TULLOS, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3144 - 3286					
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	42	26	1		26
12	18 N		18	-0-	-0-		6 2		12 9	Y	11	26	1		11
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	23				34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	26	1		28
*03	31 N		10	-0-	-21		2 2		8 9	Y	7	22	1		13
*04	39 N		39	-0-	-0-		28 2		11 9	Y	10	13	1		10

TULLOS, W. H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 - 3215					
11	100 N		100	-0-	-0-		88 2		12 9	Y	11	6	1		6
12	93 N		66	-0-	-27		64 2		2 9	Y	2	7	1		1
01	93 N		92	-0-	-1		85 2		7 9	Y	6				7
02	84 N		83	-0-	-1		77 2		6 9	Y	5	6	1		6
*03	62 N		47	-0-	-15		45 2		2 9	Y	2	5	1		3
*04	90 N		67	-0-	-23		65 2		2 9	Y	2	3	1		2

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					
11	310 N		310	-0-	-0-		310 2			N	-0-				86
12	228 N		228	-0-	-0-		228 2			N	-0-				86
01	434 N		231	-0-	-203		231 2			N	-0-				86
02	280 N		86	-0-	-194		86 2			N	-0-				86
03	337 N		337	-0-	-0-		337 2			N	-0-				86
04	150 N	NO RPT		-0-	-150					N	NO RPT				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					
11	1260 N		35	-0-	-1225		35 2			N	-0-				133
12	1302 N			-0-	-1302					N	-0-				133
01	1023 N			-0-	-1023					N	-0-				133
02	28 N			-0-	-28					N	-0-				133
03	0 N			-0-	-0-					N	-0-				133
*04	11 N		11	-0-	-0-		11 2			N	-0-				133

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	900	-0-	-123	-0-	900 2		N	-0-			-0-
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
02	1372 N	1276	-0-	-96	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
*04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-			-0-

VALERA (CROSSCUT) 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 NEWMAN & SCOTT 607393
 MCCORD "A" WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCCORD -D- WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			86
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			86
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			86
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			86
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			86
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			86

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

11	690 N	662	-0-	-28	-0-	662 2		N	-0-			-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
01	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 2		N	-0-			-0-
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	596 2		N	-0-			-0-
03	713 N	558	-0-	-155	-0-	558 2		N	-0-			-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-

EDENS, RALPH M. WELL #: RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2020

VALERA (FRY, UPPER)
NEWMAN & SCOTT
MCCORD "A"

92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
607393

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	780 N	541	-0-	-239	-0-	541 2		N	-0-			302
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 2		N	-0-			302
01	620 N	540	-0-	-80	-0-	540 2		N	-0-			302
02	504 N	500	-0-	-4	-0-	500 2		N	-0-			302
03	558 N	471	-0-	-87	-0-	471 2		N	-0-			302
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			302

MCCORD -B-

WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

11	240 N	183	-0-	-57	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-

VALERA (MORRIS)
NEWMAN & SCOTT
RAE, GEORGE B.

92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
607393

WELL #: 2 RRCID -> 018503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897

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

VAN (MARBLE FALLS)
CDJ OIL CO.
MC CRACKEN TRUST

93052 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
140598

WELL #: 4 RRCID -> 114221 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334

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

MC CRACKEN TRUSTEE

WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308

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

VAN DYKE (ATOKA)
UPHAM OIL & GAS COMPANY
GOEN

93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
878925

WELL #: 1 RRCID -> 078171 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824

11	90 N	71	-0-	-19	-0-	20 1	51 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	23 1	57 3	Y	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	16 1	50 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	-0-	13 1	36 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	100	-0-	100	-0-	30 1	70 3	Y	-0-			-0-
*04	296 N	147	-0-	-149	-0-	79 1	68 3	Y	-0-			-0-

VAN DYKE (ATOKA) UPHAM OIL & GAS COMPANY WHARTON A		//CONT.// //CONT.//	93070 300 878925	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
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

VAN DYKE (ATOKA) UPHAM OIL & GAS COMPANY WHARTON A		//CONT.// //CONT.//	93070 300 878925	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
			WELL #: 1	RRCID -> 136249	COMPL. DATE 04/30/1978	TOTAL DEPTH 4337	PERF. 3704	-	3710			
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

VAN DYKE (CISCO 600) PALO CROSS, LLC COLLINS			93070 351 637384	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
			WELL #: 1A	RRCID -> 094186	COMPL. DATE 02/17/1981	TOTAL DEPTH 803	PERF. 594	-	608			
11		123 N	123	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
*04		83 N	83	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-

VEALE (MARBLE FALLS) ITX CORPORATION YANDELL, M.			93294 500 427179	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
			WELL #: 1	RRCID -> 057418	COMPL. DATE 10/08/1973	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3804	-	3816			
11		135 R	135	-0-	-0-	135 3		N	-0-			16
12		186 #	67	-0-	-119	67 3		N	-0-			16
01		186 #	127	-0-	-59	127 3		N	-0-			16
02		168 #	81	-0-	-87	81 3		N	-0-			16
03		155 #	110	-0-	-45	110 3		N	-0-			16
04		150 # NO RPT		-0-	-150			N	NO RPT			16

WALKER, G. B.			WELL #: 13	RRCID -> 076045	COMPL. DATE 09/15/1971	TOTAL DEPTH 4015	PERF. N/A					
11		3 R	3	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			29
12		5 R	5	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			29
01		11 R	11	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			29
02		4 R	4	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			29
03		5 R	5	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			29
04		11 # NO RPT		-0-	-11			Y	NO RPT			29

VEALE, A.S. "C"			WELL #: 8	RRCID -> 083018	COMPL. DATE 06/00/1924	TOTAL DEPTH 3945	PERF. 3918	-	3945			
11		90 #	18	-0-	-72	11 3	7 9	Y	6			32
12		62 #	27	-0-	-35	23 3	4 9	Y	4			36
01		31 #	28	-0-	-3	22 3	6 9	Y	5	34 1		7
02		28 #	15	-0-	-13	4 3	11 9	Y	10			17
03		31 #	14	-0-	-17	6 3	8 9	Y	7			24
04		30 # NO RPT		-0-	-30			Y	NO RPT			24

VEALE, A.S. "C"			WELL #: 13	RRCID -> 105713	COMPL. DATE 02/26/1971	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3894	-	3964			
11		6 #	4	-0-	-2	4 3		Y	-0-			5
12		3 #	2	-0-	-1	2 3		Y	-0-			5
01		7 #	3	-0-	-4	3 3		Y	-0-			5
02		27 R	27	-0-	-0-	27 3		Y	-0-			5
03		7 #	5	-0-	-2	5 3		Y	-0-			5
04		4 # NO RPT		-0-	-4			Y	NO RPT			5

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ITX CORPORATION //CONT.// 427179
 VEALE, A. S. "C" WELL #: 14 RRCID -> 111749 COMPL. DATE 01/03/1987 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3880 - 3949

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 #	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-			7
12	248 #	127	-0-	-121	-0-	127	3			Y	-0-			7
01	248 #	52	-0-	-196	-0-	52	3			Y	-0-			7
02	224 #	21	-0-	-203	-0-	21	3			Y	-0-			7
03	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	3			Y	-0-			7
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			7

MM TERRY RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 118030 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883

11	1290 #	1039	-0-	-251	-0-	956	3	83	9	Y	75	186	1	60
12	1333 #	1049	-0-	-284	-0-	1018	3	31	9	Y	28			88
01	1333 #	852	-0-	-481	-0-	816	3	36	9	Y	33			121
02	1148 #	890	-0-	-258	-0-	800	3	90	9	Y	82			203
03	1147 #	1085	-0-	-62	-0-	1009	3	76	9	Y	69			272
04	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			272

VEALE, A. S. "C" WELL #: 10 RRCID -> 127621 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 3979

11	1080 #	944	-0-	-136	-0-	933	3	11	9	Y	10			60
12	1116 #	907	-0-	-209	-0-	898	3	9	9	Y	8			68
01	1116 #	625	-0-	-491	-0-	615	3	10	9	Y	9	60	1	17
02	952 #	700	-0-	-252	-0-	681	3	19	9	Y	17			34
03	1054 #	817	-0-	-237	-0-	804	3	13	9	Y	12			46
04	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			46

VEALE, A. S. "C" WELL #: 16 RRCID -> 128818 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3894 - 3916

11	270 #	133	-0-	-137	-0-	120	3	13	9	Y	12			72
12	279 #	166	-0-	-113	-0-	155	3	11	9	Y	10			82
01	248 #	137	-0-	-111	-0-	124	3	13	9	Y	12	77	1	17
02	196 #	108	-0-	-88	-0-	85	3	23	9	Y	21			38
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	178	3	18	9	Y	16			54
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			54

MM TERRY RANCH LTD WELL #: 2 RRCID -> 194333 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3837 - 3890

11	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3			Y	-0-			20
12	124 #	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-			20
01	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-			20
02	112 #	76	-0-	-36	-0-	76	3			Y	-0-			20
*03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			20
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			20

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
 VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032

11	480 #	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-			-0-
12	465 #	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-			-0-
01	465 #	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-			-0-
02	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
*04	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-

VIEW (CISCO)		93793 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685													
GALLE		WELL #: 1		RRCID -> 018510		COMPL. DATE 05/26/1939		TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
P. I. D. DRILLING INC		631265						CNTY: SHACKELFORD							
PETREE, D. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018514		COMPL. DATE 12/03/1941		TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2350 - 2413							
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VINES (MISSISSIPPIAN)		93884 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750													
VINES, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 223625		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4368 - 4438							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				38
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				38
02	14B2 EXT	306	-0-	-0-	306	306	2			N	-0-				38
03	14B2 EXT	154	-0-	-0-	154	460	2			N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	460				N	-0-				38
VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)		93973 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703													
TOMLINSON, N.E.		WELL #: 1		RRCID -> 120508		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2806 - 2810							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683													
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4256 - 4294							
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-				17
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-				17
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	2				19
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1119	2	15	9	N	14				33
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1395	2	7	9	N	6				39
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	6				45
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991						CNTY: PALO PINTO							
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158							
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-				14
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-				14
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-				14
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2			Y	-0-				14
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-				14
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-				14

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.// 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
 GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2	N	-0-			14
12		155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2	N	-0-			14
01		124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2	N	-0-			14
02		84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2	N	-0-			14
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			14
*04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			14

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) 94182 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
 GRAGG SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 197325 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4195 - 4198

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

W.A.T. (3600) 94205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 COOK WELL #: 1 RRCID -> 148780 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 3604 - 3612

11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			188
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			188
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			188
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			61

W-B (CONGLOMERATE) 94209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 WINDHAM J. T. WELL #: 1 C RRCID -> 061709 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 0

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

W.B. WRIGHT (CONGL) 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

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300 667700			ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 A RRCID -> 270187 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3252 - 3256												
11	660 N	594	-0-	-66	-0-	594 2		N	-0-			-0-
12	682 N	600	-0-	-82	-0-	600 2		N	-0-			-0-
01	651 N	598	-0-	-53	-0-	598 2		N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
03	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 2		N	-0-			-0-
04	570 N	279	-0-	-291	-0-	279 2		N	-0-			-0-

JOHNSON												
WELL #: 2 RRCID -> 270188 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298												
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 1 RRCID -> 110965 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 10 RRCID -> 113370 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438												
11	660 N	575	-0-	-85	-0-	575 2		Y	-0-			-0-
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	648 2		Y	-0-			-0-
01	682 N	579	-0-	-103	-0-	579 2		Y	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-			-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-			-0-
*04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 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												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W.P. (CONGL.) 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												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	303	-0-	303	303	303 2		N	-0-			-0-
03	0	355	-0-	355	658	355 2		N	-0-			-0-
04	0	350	-0-	350	1008	350 2		N	-0-			-0-

WADDELL RANCH (CONGL) 94490 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911													
W B R - WADDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 132095 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3000 N	3171	-0-	171	171	3160 2	11 9	N	10			10
12		3100 N	3214	-0-	114	285	3208 2	6 9	N	5			15
01		3100 N	3033	-0-	-67	218	3027 2	6 9	N	5			20
02		2791 X	2573	-0-	-218	-	2567 2	6 9	N	5			25
03		2459 X	2459	-0-	-0-	-	2457 2	2 9	N	2			27
*04		1542 X	1542	-0-	-0-	-	1542 2		N	-0-			27

WADDELL WELL #: 2 RRCID -> 148786 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526													
11		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1927 2	22 9	N	20			20
12		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1794 2	11 9	N	10			30
01		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1882 2	17 9	N	15			45
02		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1765 2	11 9	N	10			55
03		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1689 2	6 9	N	5			60
*04		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2120 2	3 9	N	3			63

WALKER-BUCKLER (CADD0) 94755 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON													
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080													
EWB WELL #: 1 RRCID -> 267601 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280													
11		840 N	79	-0-	-761	-0-	77 2	2 9	N	2			79
12		806 N	443	-0-	-363	-0-	443 2		N	-0-			79
01		744 N	380	-0-	-364	-0-	356 2	24 9	N	22			101
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	818 2	51 9	N	46			147
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-	743 2	43 9	N	39	147 1		39
*04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	720 2	34 9	N	31			70

WALKER-DAVIS (CADD0) 94762 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
PARKER ENERGY COMPANY 640154													
WALKER ESTATE WELL #: D 1 RRCID -> 018517 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116													
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
04		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-			-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													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280													
BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872													
11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	680 2	1 9	N	1	1 8		23
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			23
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			23
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	624 2	3 9	N	3	3 8		23
*03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	707 2	2 9	N	2	2 8		23
*04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			23

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1020	2	13	9	N		12					26
12	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1054	2	17	9	N		15					41
01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	310	2	9	9	N		8					49
02	280 #	279	-0-	-1	-0-	270	2	9	9	N		8					57
03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	N		3					60
*04	413 R	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	N		5	53	1			12

WRIGHT, JOHN																	
WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950																	
11	660 #	646	-0-	-14	-0-	646	2			N		-0-					-0-
12	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N		-0-					-0-
01	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N		-0-					-0-
02	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N		-0-					-0-
03	682 #	396	-0-	-286	-0-	396	2			N		-0-					-0-
04	660 #	559	-0-	-101	-0-	559	2			N		-0-					-0-

PONDEROSA																	
WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911																	
11	606 R	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	N		5					282
12	673 R	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N		3	164	1			121
01	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N		-0-					121
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	560	2	9	9	N		8					129
03	403 #	281	-0-	-122	-0-	277	2	4	9	N		4					133
*04	401 R	401	-0-	-0-	-0-	389	2	12	9	N		11					144

LEVERIDGE, M. R. "A"																	
WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					27

DENTON EXPLORATION, INC. 216418																	
CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935																	
11	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2			N		-0-					-0-
12	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N		-0-					-0-
01	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2			N		-0-					-0-
02	140 #	90	-0-	-50	-0-	90	2			N		-0-					-0-
03	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2			N		-0-					-0-
04	150 #	87	-0-	-63	-0-	87	2			N		-0-					-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154																	
WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929																	
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y		-0-					7
12	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y		-0-					7
01	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y		-0-					7
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y		-0-					7
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y		-0-					7
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y		-0-					7

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED	49B				CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782										
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	199335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3941 - 3955	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		662 R	662	-0-	-0-	-0-	639 2	23 9		N	21	169 1		11
12		682 #	635	-0-	-47	-0-	613 2	22 9		N	20			31
01		651 #	618	-0-	-33	-0-	586 2	32 9		N	29			60
02		616 #	501	-0-	-115	-0-	481 2	20 9		N	18			78
03		682 #	621	-0-	-61	-0-	601 2	20 9		N	18			96
04		660 #	602	-0-	-58	-0-	581 2	21 9		N	19			115

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)				94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675										
WALKER, ALICE, -B-				WELL #:	1	RRCID ->	018521	COMPL. DATE	02/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4010 - 4020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			153
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			153
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			153
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			153
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			153
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

DAVIS				WELL #:	2B	RRCID ->	180870	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	4622	PERF.	4118 - 4122	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, R. 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	181403	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4054 - 4064	
11		3180 X	1765	-0-	-1415	-0-	1765 2			N	-0-			-0-
12		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2			N	-0-			-0-
01		3286 X	2392	-0-	-894	-0-	2392 2			N	-0-			-0-
02		2968 X	2224	-0-	-744	-0-	2224 2			N	-0-			-0-
03		2294 X	2251	-0-	-43	-0-	2251 2			N	-0-			-0-
04		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-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	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2				WELL #:	8	RRCID ->	139202	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3956 - 4008	
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			N	-0-			14
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2			N	-0-			14
01		620 N	583	-0-	-37	-0-	583 2			N	-0-			14
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-			14
*03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2			N	-0-			14
*04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-			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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1140 N	872	-0-	-268	-0-	872	2	N	-0-	-0-
12	1178 N	503	-0-	-675	-0-	503	2	N	-0-	-0-
01	1178 N	777	-0-	-401	-0-	777	2	N	-0-	-0-
02	812 N	169	-0-	-643	-0-	169	2	N	-0-	-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	-0-
*04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-	-0-

LINK "24"				WELL #: 6	RRCID -> 213187	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 4050	- 4070	
11	600 N	560	-0-	-40	-0-	560	2	N	-0-	-0-
12	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	2	N	-0-	-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	-0-
02	532 N	466	-0-	-66	-0-	466	2	N	-0-	-0-
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2	N	-0-	-0-
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-

PARKER ENERGY COMPANY				640154						
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 140736	COMPL. DATE 09/03/1991	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3928	- 3973	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2	N	-0-	-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-

PETEX				659782						
WALKER, ALICE, -A-				WELL #: 1 C	RRCID -> 018523	COMPL. DATE 04/13/1958	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 3942	- 3952	
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-	7
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-	7
01	1178 N	910	-0-	-268	-0-	910	2	N	-0-	7
02	1064 N	761	-0-	-303	-0-	761	2	N	-0-	7
03	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2	N	-0-	7
*04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	7

BUCKLER, J. TRUST				WELL #: 1 L	RRCID -> 089456	COMPL. DATE 11/19/1982	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4045	- 4176	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
AMEN OIL LLC				016944						
DAILY "1044" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242502	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 4114	- 4148	
*11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
AMEN OIL LLC		//CONT.//		016944								
ALLEN "1045"		WELL #:		1	RRCID ->	261071	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4118 - 4136
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38

DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
E F 1403		WELL #:		2	RRCID ->	176248	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3936 - 3942
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-		30
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-		30
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-		30
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		30
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-		30
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		30

MOON RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	179316	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4026 - 4033
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOON RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	182477	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4049 - 4054
11	480 N	318	-0-	-162	-0-	315	3	3 9	N	3		58
12	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3		N	-0-		58
01	496 N	360	-0-	-136	-0-	359	3	1 9	N	1		59
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2 9	N	2		61
03	434 N	258	-0-	-176	-0-	256	3	2 9	N	2		63
04	360 N	261	-0-	-99	-0-	258	3	3 9	N	3		66

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		WELL #:		1	RRCID ->	161447	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3990 - 4026
WALKER-BUCKLER		WELL #:		1	RRCID ->	161447	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3990 - 4026
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3		N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-		-0-
*04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-		-0-

GTG OPERATING, LLC		WELL #:		34BB	RRCID ->	261072	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3980 - 3990
BLACK BROS.		WELL #:		34BB	RRCID ->	261072	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3980 - 3990
11	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	2416	1	4809 2	N	-0-		237
12	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	5417	1	3146 2	N	-0-		237
01	4960 X	1800	-0-	-3160	-0-	403	1	1397 2	N	-0-		237
02	4480 X	1652	-0-	-2828	-0-	202	1	1450 2	N	-0-		237
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				N	NO RPT		237
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-				N	NO RPT		237

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) GTG OPERATING, LLC BLACK BROS.		//CONT.// //CONT.//		94762 507 337080	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
M	ALLOW 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

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080														
BLACK BROS. WELL #: 37BB RRCID -> 261627 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280														
BUCKLER-TRUST WELL #: 3 RRCID -> 095232 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998														
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-			-0-
01	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	N	2	8		-0-
*04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	676	2	6	9	N	5	8		-0-

PETEX 659782														
WALKER, ALICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195285 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994														
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-			108
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-			108
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-			108
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	487	2			N	-0-			108
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			108
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-			108

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 2 RRCID -> 236956 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154														
11	390 N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-			34
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-			34
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-			34
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			34
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-			34
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-			34

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
DAVIS WELL #: 1B RRCID -> 174164 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 4143 - 4145														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER, ALICE B WELL #: 2 RRCID -> 181989 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960														
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//	94762 830	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171														
LEVERIDGE, M.R.			WELL #:	1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4083	-	4190			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELTA OIL & GAS LTD.			213703														
MOON RANCH "G"			WELL #:	1	RRCID ->	176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A					
*11		810 N	717	-0-	-93	-0-	717	3		Y	-0-						99
*12		837 N	758	-0-	-79	-0-	758	3		Y	-0-						99
*01		744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3		Y	-0-						99
*02		672 N	639	-0-	-33	-0-	639	3		Y	-0-						99
*03		775 N	717	-0-	-58	-0-	717	3		Y	-0-						99
04		720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3		Y	-0-	87	1				12

MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262														
LINK '58'			WELL #:	2	RRCID ->	202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3961	-	3968			
11		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1544	2	21	9	N	19					174
12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1293	2	10	9	N	9					183
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1171	2	10	9	N	9					192
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	948	2	8	9	N	7					199
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1020	2	9	9	N	8					207
*04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2	9	N	2					209

LINK '24'			WELL #:	5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706	-	3710			
11		720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12		558 N	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02		644 N	569	-0-	-75	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

CHERYL "51"			WELL #:	1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810	-	3820			
11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	764	2	180	9	N	164	341	1			79
12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	917	2	226	9	N	205	167	1			117
01		837 N	679	-0-	-158	-0-	591	2	88	9	N	80					197
02		756 N	647	-0-	-109	-0-	535	2	112	9	N	102	169	1			130
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	859	2	199	9	N	181	167	1			144
*04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	938	2	216	9	N	196	171	1			169

PARKER ENERGY COMPANY			640154														
WALKER ESTATE			WELL #:	1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942	-	3880			
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.//		94762 830		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
WALKER, ALICE, -A-		WELL #: 1 T		RRCID -> 018529	COMPL. DATE 05/12/1958	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4037	- 4047				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
WALKER, ALICE, -B-		WELL #: 1 C		RRCID -> 018530	COMPL. DATE 05/11/1958	TOTAL DEPTH 4413	PERF. 4048	- 4058				
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-		-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-		-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-		-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		-0-
THOMAS		WELL #: 2L		RRCID -> 148241	COMPL. DATE 02/01/1994	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3976	- 4076				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WALSH RANCH (ATOKA 1)		94953 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.		895060										
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242976	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 4690	- 4710				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER)		94953 420		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.		895060										
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242397	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5034	- 5050				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 252537	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5024	- 5070				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

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

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)			94954 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
WALSH & WATTS, INC.			895060								
WALSH RANCH WEST			WELL #: G 4		RRCID -> 236580		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5912 - 5924		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 236600		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #: S 4		RRCID -> 245556		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #: M 4		RRCID -> 247982		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #: R 7		RRCID -> 248833		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)		//CONT.//		94954 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060								
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 5		RRCID -> 252143		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5844 - 5904		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 7		RRCID -> 252535		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5896 - 5912		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE)				94954 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
WALSH & WATTS, INC.				895060								
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 237132		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5812 - 5842		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 237158		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6263		PERF. 5802 - 5836		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 246412		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5886 - 5904		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-		-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 7		RRCID -> 250171		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5822 - 5838		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE)		//CONT.//		94954 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060								
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 251420	COMPL. DATE 03/16/2009	TOTAL DEPTH 6372	PERF. 5826	- 5846				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: M 4		RRCID -> 252801	COMPL. DATE 04/03/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5840	- 5850				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 5		RRCID -> 253868	COMPL. DATE 08/13/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5844	- 5904				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 7		RRCID -> 254611	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5846	- 5866				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT		-0-	

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4)				94955 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.				895060								
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 237945	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5520	- 5560				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT		-0-	

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
HW OPERATING, LLC 341598														
ELDER WELL #: 2 RRCID -> 262055 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060														
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236065 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110														
11	750 N	545	-0-	-205	-0-	545	2			Y	-0-			15
12	DLQ G-10	607	-0-	607	607	607	2			Y	-0-			15
01	DLQ G-10	448	-0-	448	1055	448	2			Y	-0-			15
02	DLQ G-10	387	-0-	387	1442	387	2			Y	-0-			15
03	DLQ G-10	505	-0-	505	1947	505	2			Y	-0-			15
*04	2000 N	547	-0-	-1453	494	547	2			Y	-0-			15

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178														
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			7
12	DLQ G-10	459	-0-	459	459	459	2			Y	-0-			7
01	DLQ G-10	382	-0-	382	841	382	2			Y	-0-			7
02	DLQ G-10	323	-0-	323	1164	323	2			Y	-0-			7
03	DLQ G-10	356	-0-	356	1520	356	2			Y	-0-			7
*04	1849 N	329	-0-	-1520	-0-	329	2			Y	-0-			7

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236														
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180														
11	660 N	575	-0-	-85	-0-	575	2			Y	-0-			7
12	DLQ G-10	642	-0-	642	642	642	2			Y	-0-			7
01	DLQ G-10	748	-0-	748	1390	748	2			Y	-0-			7
02	DLQ G-10	605	-0-	605	1995	605	2			Y	-0-			7
03	DLQ G-10	730	-0-	730	2725	730	2			Y	-0-			7
*04	2000 N	655	-0-	-1345	1380	655	2			Y	-0-			7

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		2460 N	2394	-0-	-66	-0-	2394	2	Y	-0-		20
12	DLQ	G-10	2457	-0-	2457	2457	2457	2	Y	-0-		20
01	DLQ	G-10	2505	-0-	2505	4962	2505	2	Y	-0-		20
02	DLQ	G-10	2277	-0-	2277	7239	2277	2	Y	-0-		20
03	DLQ	G-10	2474	-0-	2474	9713	2474	2	Y	-0-		20
*04		2000 N	2401	-0-	401	10114	2401	2	Y	-0-		20

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180

11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-		35
12	DLQ	G-10	523	-0-	523	523	523	2	Y	-0-		35
01	DLQ	G-10	514	-0-	514	1037	514	2	Y	-0-		35
02	DLQ	G-10	482	-0-	482	1519	482	2	Y	-0-		35
03	DLQ	G-10	534	-0-	534	2053	534	2	Y	-0-		35
*04		2000 N	508	-0-	-1492	561	508	2	Y	-0-		35

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170

11		480 N	300	-0-	-180	-0-	300	2	Y	-0-		4
12	DLQ	G-10	361	-0-	361	361	361	2	Y	-0-		4
01	DLQ	G-10	172	-0-	172	533	172	2	Y	-0-		4
02	DLQ	G-10	267	-0-	267	800	267	2	Y	-0-		4
03	DLQ	G-10	457	-0-	457	1257	457	2	Y	-0-		4
*04		2000 N	837	-0-	-1163	94	837	2	Y	-0-		4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

11		450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2	Y	-0-		25
12	DLQ	G-10	502	-0-	502	502	502	2	Y	-0-		25
01	DLQ	G-10	492	-0-	492	994	492	2	Y	-0-		25
02	DLQ	G-10	431	-0-	431	1425	431	2	Y	-0-		25
03	DLQ	G-10	474	-0-	474	1899	474	2	Y	-0-		25
*04		2000 N	456	-0-	-1544	355	456	2	Y	-0-		25

WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CASE RESOURCES, LLC 139140
HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A

11	14B DENY		3954	-0-	3954 B	9173	3954	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		1906	-0-	1906 B	11079	1906	3	N	-0-		-0-
01			2368	-0-	2368 B	13447	2368	3	N	-0-		-0-
02	2240		1589	-0-	-651 B	12796	1589	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 12796											
03	2480		2447	-0-	-33 B	12763	2447	3	N	-0-		-0-
04	2400	NO RPT		-0-	-2400 B	10363			N	NO RPT		-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	911			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	911			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	27	-0-	-0-	27 B	938	27	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	938			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 938											
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	938			N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	938			N	NO RPT		-0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS) 95294 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 RANCH EIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129914 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2845 - 2857

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

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

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

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019

TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP. 868730
 BURWICK, WILLIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 288614 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5590 - 5600

11	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-		-0-
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		-0-
01	124	#	46	-0-	-78	-0-	46	3	N	-0-		-0-
02	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
03	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-		-0-
*04	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-		-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
 JONES, MARY -A- WELL #: 1 L RRCID -> 056183 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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

WAYLAND
DBC OPERATING COMPANY LLC
ALLEN

95521 001 ASSOCIATED EXEMPT
195725
WELL #: 1 RRCID -> 070781 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 2359 PERF. N/A

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

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC
FAMBROUGH CARL

261252
WELL #: 1 U RRCID -> 060029 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 0

11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2					N	-0-						-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2					N	-0-						-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2					N	-0-						-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2					N	-0-						-0-
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2					N	-0-						-0-

FAMBROUGH CARL

WELL #: 2 RRCID -> 063954 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2					N	-0-						-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2					N	-0-						-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2					N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2					N	-0-						-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2					N	-0-						-0-

FAMBROUGH CARL

WELL #: 3 RRCID -> 065000 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2					N	-0-						-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2					N	-0-						-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2					N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2					N	-0-						-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2					N	-0-						-0-

FAMBROUGH, CARL

WELL #: 1 RRCID -> 148388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 1934

11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2					N	-0-						-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2					N	-0-						-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2					N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2					N	-0-						-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2					N	-0-						-0-

SAFARI RESOURCES, LLC
FAMBRO, J. M. - CANAN

743194
WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2					N	-0-						-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2					N	-0-						-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2					N	-0-						-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	-0-	24	2					N	-0-						-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2					N	-0-						-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WAYLAND (STRAWN 2175)		95521 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782		WELL #:	1	RRCID ->	200948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4541	PERF.	2414 - 2420		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WAYLAND, NE. (STRAWN)		95523 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
SAFARI RESOURCES, LLC		743194		WELL #:	1	RRCID ->	123196	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	1970	PERF.	1810 - 1866		
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-		22	2	N	-0-				-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	2	N	-0-				-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-		20	2	N	-0-				-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	2	N	-0-				-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-				-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-

WAYLAND, SE. (ATOKA CONGL)		95525 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
SEELY OIL COMPANY		763148		WELL #:	1	RRCID ->	099033	COMPL. DATE	07/11/1981	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3776 - 3780		
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-		280	1	96	2	N	-0-		-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-		382	1	99	2	N	-0-		-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-		99	1	130	2	N	-0-		-0-
02	364	N	210	-0-	-154	-0-		96	1	114	2	N	-0-		-0-
03	403	N	223	-0-	-180	-0-		99	1	124	2	N	-0-		-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-		96	1	166	2	N	-0-		-0-

CRUDGINGTON		95525 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		1D		RRCID ->	125886	COMPL. DATE	04/01/1984	TOTAL DEPTH	800	PERF.	550 - 800				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #:	1	RRCID ->	185432	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	3976 - 4004		
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-		278	2		N	-0-			-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-		290	2		N	-0-			-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-		224	2		N	-0-			-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-		321	2		N	-0-			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-		283	2		N	-0-			-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-		278	2		N	-0-			-0-

CC OIL & GAS		140617		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
MORRIS		WELL #:		1		RRCID ->	097829	COMPL. DATE	11/21/1981	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4020 - 4030		
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-		293	3		N	-0-			26
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-		321	3		N	-0-			26
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-		226	3		N	-0-			26
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-		228	3		N	-0-			26
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-		192	3		N	-0-			26
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-		217	3		N	-0-			26

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 CC OIL & GAS //CONT.// 140617
 MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 131819 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79 3	2 9	N	2			295
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	114 3	6 9	N	5			300
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	124 3	4 9	N	4			304
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	125 3	3 9	N	3			307
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	124 3	3 9	N	3			310
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	138 3	6 9	N	5			315

PARKS, RHONE INC. 641520
 LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 083300 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940

11	4230 X	4033	-0-	-197	-0-	4033 2		N	-0-			60
12	4216 X	4076	-0-	-140	-0-	4076 2		N	-0-			60
01	4216 X	3467	-0-	-749	-0-	3467 2		N	-0-			60
02	3808 X	3747	-0-	-61	-0-	3747 2		N	-0-			60
03	4216 X	4101	-0-	-115	-0-	4101 2		N	-0-			60
04	4020 X	3991	-0-	-29	-0-	3991 2		N	-0-			60

SEELY OIL COMPANY 763148
 CRUDGINGTON WELL #: 2 RRCID -> 102232 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938

11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-			-0-
12	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2		N	-0-			-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
*04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BRAZDA "A" WELL #: 2AU RRCID -> 122155 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020

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

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER) 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 SATTERWHITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 122040 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3994 - 4018

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

SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073

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

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

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)		95583 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #: 1		RRCID -> 082456		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 5099		PERF. 3714		- 3798	
HICKS															

WEATHERFORD (ATOKA UP.)		95583 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
CASE RESOURCES, LLC		139140		WELL #: 1		RRCID -> 080460		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3396		- 3452	
AREY UNIT															

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

WEATHERFORD (ATOKA UP.)		95583 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
CASE RESOURCES, LLC		139140		WELL #: 1		RRCID -> 080460		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3396		- 3452	
AREY UNIT															

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
NEAL UNIT		139140		WELL #: 1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 2340		- 2566	

11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-				-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-				-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-				-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-				-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-				-0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS)		95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
OXXN		630579		WELL #: 1		RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
CARTER															

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-				-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-				-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEATHERFORD (STRAWN)		95583 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
ADAMI COMPRESSOR SERVICE		003974		WELL #: 1		RRCID -> 077003		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887		PERF. N/A			
BOYLES, W. GAS UNIT															

11	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2		N	-0-				-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-				-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-				-0-
02	504	N	371	-0-	-133	-0-	371	2		N	-0-				-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-				-0-
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-				-0-

ATWOOD, BILLY		036644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
DUGAN, R. L.		139140		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 2622		- 2647	

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

 WEATHERFORD (STRAWN) //CONT.// 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	47 1	219 2	N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	48 1	197 2	N	-0-			-0-
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	64 1	197 2	N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	255 2	N	-0-			-0-
03	248 N	34	-0-	-214	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	64 1	192 2	N	-0-			-0-

 MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

11	150 N	141	-0-	-9	-0-	25 1	116 2	N	-0-			-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	28 1	111 2	N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	35 1	106 2	N	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	7 1	110 2	N	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	51 1	151 2	N	-0-			-0-

 WEATHERFORD (STRAWN A) 95583 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084204 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760

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

 WEATHERFORD, SE.(1900) 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 JOHNSON WELL #: 1 A RRCID -> 107438 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991

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

 RYDEL, A. C., JR. 739831
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

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

 WEATHERFORD, SW. (ATOKA) 95590 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
 PM RANCH 631370
 BLACK WELL #: 1 RRCID -> 080877 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4650 - 4662

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

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO)		95590 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
GIANT NRG CO., LP		302592												
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 138751		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4226 - 4256				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		95590 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639												
COTTEN "A"		WELL #: 2 C		RRCID -> 083902		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 2532 - 2556				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FTM INCORPORATED		288406						CNTY: PARKER							
WILEY, B		WELL #: 1		RRCID -> 081430		COMPL. DATE 06/11/1978		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2418 - 2458					
11	14B2 EXT	848	-0-	848 B	2303	79	1	769	2	N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	834	-0-	834 B	3137	90	1	744	2	N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	664	-0-	664 B	3801	69	1	595	2	N	-0-			-0-	
02	220	487	-0-	267 B	4068	53	1	434	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4068											
03	0	757	-0-	757 B	4825	76	1	681	2	N	-0-			-0-	
04	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	4195					N	NO RPT			-0-	

GIANT NRG CO., LP		302592						CNTY: PARKER							
FULLER		WELL #: 6		RRCID -> 084280		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1200 - 1204					
11	390 N	254	-0-	-136 B	-0-	254	2			N	-0-			-0-	
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-			-0-	
01	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-			-0-	
02	224 N	164	-0-	-60 B	-0-	164	2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-	
04	390 N	302	-0-	-88 B	-0-	302	2			N	-0-			-0-	

CIRCLE W RANCH		302592						CNTY: PARKER							
WELL #: 1		RRCID -> 162281		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 2135 - 2145							
11	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-			-0-	
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-	
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	101	1	41	2	N	-0-			-0-	
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	109	1	33	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			-0-	
04	150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104	2			N	-0-			-0-	

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

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740										
O'CONNOR, T.J.		WELL #:		1		RRCID -> 081429		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2554 - 2568		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC				714311										
HARRINGTON		WELL #:		1		RRCID -> 084276		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 4055		PERF. 2462 - 2481		
11	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
FULLER, J. GU		WELL #:		1		RRCID -> 084287		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2315 - 2317		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	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		
11	240 N	232	-0-	-8	B	-0-	22	1	210	2	N	-0-		2
12	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	26	1	215	2	N	-0-		2
01	248 N	241	-0-	-7	B	-0-	25	1	216	2	N	-0-		2
02	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	23	1	189	2	N	-0-		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	24	1	217	2	N	-0-		2
04	240 N	222	-0-	-18	B	-0-	30	1	192	2	N	-0-		2

BRADFORD, E.M.		WELL #:		2		RRCID -> 084274		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2985 - 2995		
11	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	15	1	146	2	N	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	18	1	148	2	N	-0-		-0-
01	155 N	154	-0-	-1	B	-0-	16	1	138	2	N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	15	1	127	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	16	1	148	2	N	-0-		-0-
*04	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	22	1	142	2	N	-0-		-0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)				95595 600	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889											
BAILEY				WELL #:	1	RRCID ->	081427	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3897 - 4042			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		300 N	290 -0-	-10 B	-0-	27	1	263	2	N	-0-			13	
12		299 N	299 -0-	-0- B	-0-	32	1	267	2	N	-0-			13	
01		310 N	299 -0-	-11 B	-0-	31	1	268	2	N	-0-			13	
02		280 N	280 -0-	-0- B	-0-	30	1	250	2	N	-0-			13	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03		302 N	302 -0-	-0- B	-0-	30	1	272	2	N	-0-			13	
04		300 N	295 -0-	-5 B	-0-	40	1	255	2	N	-0-			13	

WITHERSPOON, T. R.				WELL #:	1	RRCID ->	084275	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4009 - 4094			
11		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			7	
12		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			7	
01		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			7	
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			7	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			7	
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			7	

OXXN PLUMLEE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	132383	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4118 - 4152			
11		392 N	392 -0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			-0-	
12		2223 N	2223 -0-	-0- B	-0-	2223	2			N	-0-			-0-	
01		2223 N	2223 -0-	-0- B	-0-	2223	2			N	-0-			-0-	
*02		414 N	414 -0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		0 N	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		0 N	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

WEEDON (MARBLE FALLS)				95823 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190											
WINN, PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	128863	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2348 - 2360			
11		30 #	18 -0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			5	
12		31 #	15 -0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			5	
01		31 #	16 -0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			5	
02		28 #	14 -0-	-14	-0-	14	3			N	-0-			5	
03		31 #	16 -0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			5	
04		30 #	18 -0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			5	

WINN, PAUL				WELL #:	2	RRCID ->	128864	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	2469	PERF. 2380 - 2392			
11		30 #	18 -0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-	
12		31 #	15 -0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-	
01		31 #	16 -0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-	
02		28 #	13 -0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			-0-	
03		31 #	15 -0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-	
04		30 #	18 -0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-	

WEED VALLEY (900)				95827 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
SWINT				WELL #:	1A	RRCID ->	085022	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	1080	PERF. 920 - 926			
11		14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

M		GAS PROD	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

WEED VALLEY (900)		//CONT.//		95827	100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
LINDLEY, W. W.		WELL #:		4	RRCID ->	091766	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	735	PERF.	705 -	735
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)				95827	500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
SWINT		WELL #:		1	RRCID ->	115619	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	2866	PERF.	2686 -	2814
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

LINDLEY, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	115620	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2787 -	2833
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	115621	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2794 -	2808
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDLEY, W.W.		WELL #:		3	RRCID ->	115622	COMPL. DATE	04/14/1980	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2712 -	2716
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2727 -	2731
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1		RRCID -> 218844		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 2935		PERF. N/A			

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

WEILLAN (STRAWN)				95933 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
OXXN				630579											
FORD		WELL #:		1		RRCID -> 093663		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 2790 - 2796			

11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDON (CONGLOMERATE)				96124 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BLACK BANDANA LLC				072506											
HINKSON		WELL #:		1B		RRCID -> 242375		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 4179 - 4197			

11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-				50
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-				50
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-				50
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-				50
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-				50
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT				50

HINKSON		WELL #:		1A		RRCID -> 242828		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4354		PERF. 4126 - 4172			

11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-				15
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-				15
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444	3		1 9	Y	1				16
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-				16
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-				16
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				16

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406		RRCID -> 152855		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4028 - 4048	
TESCO		WELL #:		7											

11	330 N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-				-0-
12	341 N	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-				-0-
01	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-				-0-
02	224 N	156	-0-	-68	-0-	156	3			N	-0-				-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				-0-
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-				-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791		RRCID -> 226662		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3675 - 3688	
WELDON, J. K.		WELL #:		1											

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
WELDON, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3678 - 3688		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62	

WELDON (3900)				96124 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	141350	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3786 - 3866	
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	3	Y	-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	Y	-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	52	16	1	35	3	Y	-0-
*04	162	N	110	-0-	-52	-0-	76	1	34	3	Y	-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)				96816 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
EL RENO ENERGY, LLC				250571								
COPELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100256	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 4494 - 4569	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655				CNTY: PARKER				
CLEMENS		WELL #:		1 C	RRCID ->	091005	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5170 - 5176	
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: PARKER				
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099127	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4908 - 5405	
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099128	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4287 - 5427	
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
04	14B2 EXT	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

WHITT (BASAL CONGL.) 97120 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCCLENDON, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 211989 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006

11	900 N	824	-0-	-76	-0-	824	2			N	-0-			-0-
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-			-0-
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-			-0-
02	756 N	674	-0-	-82	-0-	674	2			N	-0-			-0-
03	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-			-0-
04	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-			-0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

11	570 N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-			60
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			60
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-			60
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-			60
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-			60
04	1200 N	1114	-0-	-86	-0-	1114	3			N	-0-			60

RKW OPERATING LLC 714311
POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MILLER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 083581 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971

11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	83	1	136	3	Y	-0-			20
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	89	1	143	3	Y	-0-			20
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	82	1	188	3	Y	-0-			20
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	107	1	231	3	Y	-0-			20
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	100	1	216	3	Y	-0-			20
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	101	1	191	3	Y	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

WHITT (4000)		97120 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494													
WATERS TRAVIS E		WELL #: 1		RRCID -> 060401		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
POWELL, HELEN		WELL #: 2		RRCID -> 126148		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238							
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-				-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
BALLARD, F.B.		WELL #: 1		RRCID -> 090777		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116							
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	293	1	477	3	Y	-0-				-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	289	1	466	3	Y	-0-				-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	209	1	477	3	Y	-0-				-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	208	1	450	3	Y	-0-				-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	241	1	522	3	Y	-0-				-0-
*04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	276	1	521	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							
11	510 N	322	-0-	-188	-0-	322	2			N	-0-				35
12	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-				35
01	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-				35
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	295	2			N	-0-				35
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				35
*04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	2	22	9	N	20				55

WILBAR (1600)		97324 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
MINGUS OIL & GAS		569683													
WILBAR		WELL #: 2		RRCID -> 067577		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1432 - 1444							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILBAR		97324 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WILBAR		WELL #: 3		RRCID -> 069799		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1368 - 1376							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILBAR (1600)		//CONT.//		97324 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683								
WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	079412	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1671 - 1718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WILBAR,HAZEL -A-		WELL #:		3A	RRCID ->	126149	COMPL. DATE	01/02/1988	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1708 - 1715	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WILENA (DUFFER SEELY OIL COMPANY ROBERTSON, PEARL)		WELL #:		1	RRCID ->	198911	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4036 - 4056	
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	90	1	427	2	N	-0-	73
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	1	1	2	N	-0-	73
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	93	1	1	2	N	-0-	73
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-	73
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	93	1	138	2	N	-0-	73
*04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	90	1	866	2	N	-0-	73
WILES (CONGL. 3450) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC ELLIS, D. N.		WELL #:		2	RRCID ->	018542	COMPL. DATE	05/12/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3585 - 3640	
11	751 R	751	-0-	-0-	-0-	70	1	681	2	N	-0-	-0-
12	775 #	753	-0-	-22	-0-	81	1	672	2	N	-0-	-0-
01	775 #	723	-0-	-52	-0-	74	1	649	2	N	-0-	-0-
02	700 #	633	-0-	-67	-0-	68	1	565	2	N	-0-	-0-
03	775 #	678	-0-	-97	-0-	68	1	610	2	N	-0-	-0-
04	750 #	666	-0-	-84	-0-	91	1	575	2	N	-0-	-0-
WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	122946	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4065 - 4077	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-	70
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-	70
01	3100 N	3236	-0-	136	136	3236	3			N	-0-	70
02	669 N	533	-0-	-136	-0-	533	3			N	-0-	70
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-	70
04	720	796	-0-	76	76	796	3			N	-0-	70
WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.		WELL #:		4	RRCID ->	172134	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	3084	PERF. 2004 - 2014	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	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

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
11		930 #	787	-0-	-143	-0-	787 2		Y	-0-		-0-
12		899 #	830	-0-	-69	-0-	830 2		Y	-0-		-0-
01		1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		Y	-0-		-0-
02		784 #	475	-0-	-309	-0-	475 2		Y	-0-		-0-
03		868 #	603	-0-	-265	-0-	603 2		Y	-0-		-0-
04		990 #	681	-0-	-309	-0-	681 2		Y	-0-		-0-

 SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097

11		1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-		32
12		1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-		32
01		1850 R	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		Y	-0-		32
02		1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		Y	-0-		32
03		1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		Y	-0-		32
*04		1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		Y	-0-		32

 SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198

11		1530 #	1495	-0-	-35	-0-	1495 2		N	-0-		4
12		1581 #	1015	-0-	-566	-0-	1015 2		N	-0-		4
01		1581 #	788	-0-	-793	-0-	788 2		N	-0-		4
02		1428 #	584	-0-	-844	-0-	584 2		N	-0-		4
03		1581 #	1482	-0-	-99	-0-	1482 2		N	-0-		4
*04		1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-		4

 SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

11		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
12		248 #	104	-0-	-144	-0-	104 2		N	-0-		-0-
01		341 #	58	-0-	-283	-0-	58 2		N	-0-		-0-
02		308 #	117	-0-	-191	-0-	117 2		N	-0-		-0-
03		341 #	155	-0-	-186	-0-	155 2		N	-0-		-0-
04		330 #	126	-0-	-204	-0-	126 2		N	-0-		-0-

 SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 2816

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

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
GARMS -A-		WELL #:		1X	RRCID ->	118819	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	2923 - 2929			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2858 - 2862			
11	210 #	143	-0-	-67	-0-	143	3				N	-0-			-0-
12	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3				N	-0-			-0-
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3				N	-0-			-0-
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	161	3				N	-0-			-0-
03	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	3				N	-0-			-0-
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3				N	-0-			-0-

ALLEN, E.A.		WELL #:		9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	2816 - 2820			
11	1946 R	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3				N	-0-			4
12	1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3				N	-0-			4
01	1878 R	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3				N	-0-			4
02	1687 R	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3				N	-0-			4
03	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3				N	-0-			4
*04	1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3				N	-0-			4

GARMS-LEATHWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	2814 - 2828			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34

STOVER, DON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2887 - 2891			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	N/A			
11	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	3				N	-0-			7
12	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	3				N	-0-			7
01	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3				N	-0-			7
02	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3				N	-0-			7
03	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3				N	-0-			7
*04	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	3				N	-0-			7

STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2865 - 2871			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6

OIL AND GAS DIVISION

WILLIE MAE (2ND CONGL) STERLING OIL AND GAS SLEMMONS, HAROLD ET AL			97655 400 818896	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
			WELL #:	1	RRCID ->	094300	COMPL. DATE	03/02/1981	TOTAL DEPTH	4028	PERF.	3711 - 3716			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLEMMONS, W.M.			WELL #:	1	RRCID ->	097807	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3626			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLEMMONS, HAROLD			WELL #:	2 D	RRCID ->	135889	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	928 - 946			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE MAE (3RD CONGL) STERLING OIL AND GAS MALLORY, O. L.			97655 450 818896	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO									
			WELL #:	1	RRCID ->	095816	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3977 - 3996			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"			WELL #:	1A	RRCID ->	095817	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3658 - 3668			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILSON SHOSHONE (CONGL.) G & F OIL, INC. EKDAHL			97872 500 292000	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD									
			WELL #:	1	RRCID ->	144290	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4935 - 4939			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		97924 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
D.J. & T. ENERGY		196227												
DAVIS ESTATE '2'		WELL #: 2		RRCID -> 209240		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3395 - 0				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324						CNTY: SHACKELFORD						
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018547		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 3419		PERF. 3404 - 3414				
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
02	420 N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-			-0-
03	496 N	121	-0-	-375	-0-	121	2			N	-0-			-0-
04	480 N	301	-0-	-179	-0-	301	2			N	-0-			-0-

DAVIS, G. R.		574324						CNTY: SHACKELFORD						
WELL #: 1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921		PERF. 3404 - 3412						
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2			Y	-0-			24
12	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2			Y	-0-			24
01	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	2			Y	-0-			24
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2			Y	-0-			24
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			24
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			24

DAVIS, G.R.		574324						CNTY: SHACKELFORD						
WELL #: 2		RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3444 - 3458						
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-			17
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-			17
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-			17
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-			17
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			17
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-			17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750						CNTY: SHACKELFORD						
WINDHAM, J. D.		WELL #: 282		RRCID -> 018552		COMPL. DATE 04/28/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3386 - 3402				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)		97930 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD						
DAHAB ENERGY INC.		197200												
WINDHAM, J.D. 81-N		WELL #: 1		RRCID -> 126159		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3154 - 3192				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) //CONT.// 97930 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
 GLOBAL DRILLING, LLC 310382
 DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 1		N	-0-			111
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 1		N	-0-			111
01	10 N	5	-0-	-5 B	-0-	5 1		N	-0-			111
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 1		N	-0-			111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 1		N	-0-			111
*04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 1		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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416

11	T. A.	476	-0-	476	1025	468 2	8 9	Y	7			119
12	T. A.	505	-0-	505	1530	492 2	13 9	Y	12			131
01	2071 R	541	-0-	-1530	-0-	524 2	17 9	Y	15			146
02	476 #	465	-0-	-11	-0-	453 2	12 9	Y	11			157
03	527 #	470	-0-	-57	-0-	453 2	17 9	Y	15			172
04	510 #	494	-0-	-16	-0-	483 2	11 9	Y	10			182

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430

11	T. A.	500	-0-	500	1026	500 2		Y	-0-			3
12	T. A.	517	-0-	517	1543	517 2		Y	-0-			3
01	2047 R	504	-0-	-1543	-0-	504 2		Y	-0-			3
02	476 #	457	-0-	-19	-0-	455 2	2 9	Y	2			5
03	527 #	455	-0-	-72	-0-	455 2		Y	-0-			5
04	510 #	501	-0-	-9	-0-	501 2		Y	-0-			5

DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426

11	T. A.	500	-0-	500	1026	500 2		Y	-0-			3
12	T. A.	517	-0-	517	1543	517 2		Y	-0-			3
01	2047 R	504	-0-	-1543	-0-	504 2		Y	-0-			3
02	476 #	457	-0-	-19	-0-	455 2	2 9	Y	2			5
03	527 #	455	-0-	-72	-0-	455 2		Y	-0-			5
04	510 #	501	-0-	-9	-0-	501 2		Y	-0-			5

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALLAHAN			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462							
DAVIS "B"				WELL #: 7618	RRCID -> 223239	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 3400	- 3406		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

DAVIS				WELL #: 5013	RRCID -> 225249	COMPL. DATE 12/11/2006	TOTAL DEPTH 4013	PERF. 3416	- 3431		
11	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501 2		Y	-0-		-0-
12	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-		-0-
01	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-		-0-
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-		-0-
03	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	488	-0-	488	488	488 2		Y	-0-		-0-

DAVIS				WELL #: 5018	RRCID -> 225885	COMPL. DATE 09/22/2007	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3420	- 3440		
11	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-		-0-
12	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-		-0-
01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-		-0-
02	588 #	570	-0-	-18	-0-	570 2		Y	-0-		-0-
03	651 #	570	-0-	-81	-0-	570 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	610	-0-	610	610	610 2		Y	-0-		-0-

DAVIS "B"				WELL #: 7521	RRCID -> 229373	COMPL. DATE 07/12/2007	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3409	- 4766		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "B"				WELL #: 7625	RRCID -> 232483	COMPL. DATE 10/09/2007	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 3418	- 3434		
11	510 #	500	-0-	-10	-0-	500 2		Y	-0-		3
12	527 #	517	-0-	-10	-0-	517 2		Y	-0-		3
01	527 #	504	-0-	-23	-0-	504 2		Y	-0-		3
02	476 #	457	-0-	-19	-0-	455 2	2 9	Y	2		5
03	527 #	455	-0-	-72	-0-	455 2		Y	-0-		5
04	DLQ G-10	501	-0-	501	501	501 2		Y	-0-		5

DAVIS				WELL #: 5020	RRCID -> 239995	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 3556	PERF. 3430	- 3450		
11	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-		-0-
12	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-		-0-
01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-		-0-
02	588 #	570	-0-	-18	-0-	570 2		Y	-0-		-0-
03	651 #	570	-0-	-81	-0-	570 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	610	-0-	610	610	610 2		Y	-0-		-0-

DAVIS "WB"				WELL #: 6829	RRCID -> 242069	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 3355	- 3366		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

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

WINSLOW (CADD0) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
 GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448

11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	93	2	108	9	N	98					220
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	165	2	95	9	N	86	165	1			141
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	737	2	108	9	N	98					239
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	577	2	77	9	N	70	171	1			138
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	671	2	119	9	N	108	173	1			73
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	553	2	116	9	N	105					178

WINSTON (STRAWN 2340) 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 WINSTON, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 080815 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 2355

11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

ITX CORPORATION 427179
 DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

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

WINSTON RANCH (BIG SALINE) 98125 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BKV BARNETT, LLC 072504
 VEALE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 213515 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296

11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOLF CAMP (SWASTIKA)		98372 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON					
PETERSON OIL AND GAS LLC		658440											
CULVER D-872		WELL #: 1		RRCID -> 219665		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD (STRAWN)		98465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		042398											
BACON		WELL #: 2		RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 1424 PERF. 1342 - 1346					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODFIN (MARBLE FALLS)		98517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
STERLING OIL AND GAS		818896											
WOODFIN		WELL #: 1		RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5504 - 5515					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODS (CONGLOMERATE)		98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
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					
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	368	2	12	9	N	11		120
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	306	2	10	9	N	9		129
01	403 N	268	-0-	-135	-0-	256	2	12	9	N	11		140
02	364 N	279	-0-	-85	-0-	261	2	18	9	N	16		156
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	320	2	24	9	N	22	1 8	177
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	227	2	4	9	N	4		181

BLACK BANDANA LLC		072506		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
RICKELS		WELL #: 4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964					
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-		12
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-		12
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-		12
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-		12
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-		12
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		12

WOOLFOLK (MARBLE FALLS)		98738 666 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		659782											
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:	4	RRCID ->	237127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3955	-	3960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		630 N	162	-0-	-468	-0-	139 2	23 9	N	21	47 1		10
12		651 N	461	-0-	-190	-0-	435 2	26 9	N	24			34
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	913 2	25 9	N	23	47 1		10
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	903 2	22 9	N	20			30
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1014 2	25 9	N	23			53
*04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	987 2	18 9	N	16	49 1		20

WORLEY (STRAWN)		98810 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
SOSEBEE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	097751	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	2155	-	2165
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-

MASON, ROBERT ELDON		531762		ONE WELL		CNTY: PARKER							
MASON		1											
		WELL #:	1	RRCID ->	112536	COMPL. DATE	07/28/1984	TOTAL DEPTH	1620	PERF.	1556	-	1567
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		99140 166 NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494											
ALEXANDER, A. V.		WELL #:	1	RRCID ->	018560	COMPL. DATE	02/06/1960	TOTAL DEPTH	3476	PERF.	3263	-	3298
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-			-0-

BURRIS, J. W.		99140 166 NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH							
		190494											
		WELL #:	1	RRCID ->	018562	COMPL. DATE	06/09/1960	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3181	-	3257
11		120 N	26	-0-	-94	-0-	26 3		N	-0-			-0-
12		93 N	42	-0-	-51	-0-	42 3		N	-0-			-0-
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		N	-0-			-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
*04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-

FULFER, W. T.		WELL #: 5		RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-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			
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-

KEMP, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257			
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-

MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	3	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	56	-0-	56	118	56	3	N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	60	-0-	60	178	60	3	N	-0-	-0-	-0-

MORING, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193			
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494										
PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3241 - 3298		
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
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-			-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3		N	-0-			-0-

RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 3167 - 3233		
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
02	364 N	331	-0-	-33	-0-	331 3		N	-0-			-0-
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 3		N	-0-			-0-
*04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-

WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 3119 - 3168		
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03	217 N	12	-0-	-205	-0-	12 3		N	-0-			-0-
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-

WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3228 - 3264		
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106 3		N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-			-0-

YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3197 - 3311		
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	281 3		N	-0-			-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3		N	-0-			-0-
01	341 N	267	-0-	-74	-0-	267 3		N	-0-			-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238 3		N	-0-			-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-			-0-

MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3175 - 3189		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3138 - 3155		
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3		N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3		N	-0-			-0-
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	167 3		N	-0-			-0-
03	279 N	153	-0-	-126	-0-	153 3		N	-0-			-0-
04	240 N	81	-0-	-159	-0-	81 3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494											
WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	131	-0-	131	131	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	56	-0-	56	187	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	187				N	-0-			-0-
03	187 X	-0-	-0-	-187	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3		N	-0-			-0-

MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 3180 - 3243			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BLACKWELL, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A			
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-	
01	217 N	104	-0-	-113	-0-	104	3		N	-0-		-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-		-0-	
03	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	3		N	-0-		-0-	
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3		N	-0-		-0-	

MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295		PERF. N/A			
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-	
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-		-0-	
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3		N	-0-		-0-	
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	3		N	-0-		-0-	
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-		-0-	
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3		N	-0-		-0-	

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406		PERF. N/A			
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-		-0-	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-		-0-	

MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3194 - 3212			
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-	
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-	

PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3452 - 3468			
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-	
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-		-0-	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483		PERF. 3291 - 3333	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	210	3	N	-0-		-0-
03	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	3	N	-0-		-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3149 - 3197	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3241 - 3289	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3	N	-0-		-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-		-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3244 - 3282	
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-		-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3	N	-0-		-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	N	-0-		-0-

KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3261 - 3402	
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3	N	-0-		-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
*04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-		-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3176 - 3221	
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-		-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3	N	-0-		-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-		-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-

RUSSELL,C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3255 - 3325	
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
01	248 N	51	-0-	-197	-0-	51	3	N	-0-		-0-
02	224 N	39	-0-	-185	-0-	39	3	N	-0-		-0-
03	248 N	32	-0-	-216	-0-	32	3	N	-0-		-0-
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494										
GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3169 - 3266		
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-	
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-	
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3	N	-0-		-0-	
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3	N	-0-		-0-	
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-	
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	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		
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-	
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3	N	-0-		-0-	
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	169	3	N	-0-		-0-	
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
*04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-	

FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 096462		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3244 - 3337		
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
12	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3	N	-0-		-0-	
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-		-0-	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-	
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3	N	-0-		-0-	

WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 096472		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3424		PERF. 3186 - 3247		
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-	
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-		-0-	
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-	
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-	
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-	

EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 098137		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3266 - 3329		
11	300 N	107	-0-	-193	-0-	107	3	N	-0-		-0-	
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		-0-	
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-	
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-		-0-	
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		-0-	
*04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-	

MILLER OPERATING COMPANY LLC		WELL #: 568561		RRCID -> 018596		COMPL. DATE 10/03/1929		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3173 - 3265		
BARTON, E. M.												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH										
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561										
CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363										
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289										
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300										
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249										
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319										
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240										
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

SMITH-BAHAN			WELL #:		B 1	RRCID -> 018611		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3260 - 3367	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WYLIE, A. K.			WELL #:		1	RRCID -> 018612		COMPL. DATE 04/09/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3183 - 3225		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

SMITH, J. E. "D"			WELL #:		2	RRCID -> 174674		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH	3792	PERF. 3150 - 3202		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MILLS, JAY			WELL #:		569255 1	RRCID -> 032805		COMPL. DATE 02/11/1964		TOTAL DEPTH	3290	PERF. N/A		
BOYLE, H. M.														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
			PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022											

MINGUS OIL & GAS			WELL #:		569683 1	RRCID -> 018618		COMPL. DATE 07/08/1960		TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3184 - 3206		
PETTUS, M. ALMA ET AL														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		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								
PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	018619	COMPL. DATE	07/30/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3220 - 3250	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		1	RRCID ->	034866	COMPL. DATE	07/02/1964	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342										
FAMBRO 288		WELL #:		3	RRCID ->	291845	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3274 - 3296	
12	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-		-0-	
01	6200 X	6101	-0-	-99	-0-	6101	2	N	-0-		-0-	
02	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2	N	-0-		-0-	
03	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7311	2	N	13	14	13	
*04	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2	N	-0-		13	

STEWART CONTRACT SERVICES		820789										
CARR-GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3223 - 3240	
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	2	N	-0-		121	
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		121	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		121	
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	309	2	N	-0-		121	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		121	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		121	

WOOD, JERRY G.		937390										
WOOD, JERRY G.		WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 3116 - 3121	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

X-RAY, 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-			-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-			-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-			-0-
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-
04	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

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 CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

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 CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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 CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-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

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 CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2	N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-			-0-

STUART, J.N. "B"

WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

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 CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2	N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			30
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			30
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			30
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			30
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			30
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			30

STUART, J.N. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878					
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542					
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			-0-

GTG OPERATING, LLC		337080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
STUART, J. N. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261292		COMPL. DATE 03/28/1997			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

STUART, J. N. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 261293		COMPL. DATE 04/12/1997			TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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					
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	911	2	6	9	N	5			35
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2			37
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1040	2	4	9	N	4			41
02	868 N	594	-0-	-274	-0-	594	2			N	-0-			41
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

YOUNG (MISS.)		99465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
BUCKLER WALKER B		WELL #: 4B		RRCID -> 059451		COMPL. DATE 06/14/1974		TOTAL DEPTH 4718		PERF. 4564 - 0		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ZENO (MORRIS)		99779 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC		068419									
MORRIS 30		WELL #: A 3		RRCID -> 022804		COMPL. DATE 09/00/1955		TOTAL DEPTH 2645		PERF. 2620 - 2636	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZOURETTTE (MARBLE FALLS)		99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608									
COLE, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 054350		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A	
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

COLE		WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2704	
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-

COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709	
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS) //CONT.// 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
 PIERSON WELL #: 2 RRCID -> 094704 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 2728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N		15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-			-0-
12	31 N		17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			-0-
01	31 N		13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-			-0-
02	12 N		12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*04	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
 PIERSON, HAROLD -B- WELL #: 3 RRCID -> 082929 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2734 - 2744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	32 N		32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
12	35 N		35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
01	31 N		27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-			-0-
02	25 N		25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*04	11 N		11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-

PEARSON, HAROLD -C- WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N		53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-			-0-
12	62 N		56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-			-0-
01	62 N		43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-			-0-
02	41 N		41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*04	19 N		19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			-0-

PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	36 N		36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
12	39 N		39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
01	31 N		30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			-0-
02	28 N		28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*04	13 N		13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-

PIERSON, HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N		17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-			-0-
12	31 N		18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			-0-
01	31 N		14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
02	13 N		13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*04	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-