
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ARCH OIL & GAS, LLC		029272											
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A					
M	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS OPERATING LLC		100639											
EDWARDS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 134067		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1473 - 1478					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-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-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070											
MCWHORTER		WELL #: 5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2890 - 2906					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284											
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: BROWN				
DAVIDSON -40-				WELL #: 4	RRCID -> 238993	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 1421	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492			CNTY: BROWN				
BARNHILL				WELL #: 1	RRCID -> 263699	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16260	PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

AARON (RANGER)										00278 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
PENDRAGON OIL CO.										651162							
CLABORN										WELL #: 2		RRCID -> 127735		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-				70		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-				70		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-				70		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-				70		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-				70		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11			N	NO RPT				70		

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

GRIFFIN, J. M.			WELL #: 1		RRCID -> 112593			COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427				
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-			37
06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-			37
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-			37
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	N	-0-			37
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	N	-0-			37
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			37

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ROBERTSON CSL			WELL #: 9 L		RRCID -> 093854			COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 3483				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	620 #	600	-0-	-20	-0-	69	1	531	3	N	-0-			-0-
06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	61	1	535	3	N	-0-			-0-
07	629 R	629	-0-	-0-	-0-	58	1	571	3	N	-0-			-0-
08	593 R	593	-0-	-0-	-0-	63	1	530	3	N	-0-			-0-
09	600 #	592	-0-	-8	-0-	60	1	532	3	N	-0-			-0-
10	620 #	590	-0-	-30	-0-	57	1	533	3	N	-0-			-0-

ABERNATHY (3620)			00350 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.			292000											
NORTH, CARTER			WELL #: 1		RRCID -> 170703			COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABERNATHY (4000)			00350 600		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY			042398											
TURNER			WELL #: 1		RRCID -> 161552			COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3992 - 4002				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ABERNATHY (4000)		//CONT.//		00350 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
RKW OPERATING LLC				714311								
WHARTON		WELL #:		2	RRCID ->	111229	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4028 - 4036
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II)				00423 102	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JONES				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	159977	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4273 - 4277
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

JONES, J. R.		WELL #:		1B	RRCID ->	196085	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	4390 - 4406
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

ACKERS (MORRIS SAND)				00460 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
ACKERS "2-34"		WELL #:		1	RRCID ->	196438	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5103	PERF.	3446 - 3454
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			59
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			59
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			59
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			59
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			59
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			59

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
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			58
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			58
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			58
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			58
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			58
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			58

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
05	251 N	251	-0-	-0-		-0-	251 2	N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-		-0-	246 2	N	-0-			-0-
07	248 N	247	-0-	-1		-0-	247 2	N	-0-			-0-
08	248 N	241	-0-	-7		-0-	241 2	N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-		-0-	242 2	N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-		-0-	252 2	N	-0-			-0-

AKIN (CADDO)		00989 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		640154												
WHALEN-WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 017290		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3188 - 3115		
M	ALLOW CODE	GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARTECH INVESTMENTS LLC		642685		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DAVIS. G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 058867		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH		3610 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, G. R.		WELL #: 4		RRCID -> 084848		COMPL. DATE 09/03/1979		TOTAL DEPTH		3320 PERF. 3178 - 3184				
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-

AKIN (CONGLOMERATE)		00989 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		640154												
HART,C.		WELL #: 1		RRCID -> 060397		COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH		4044 PERF. N/A				
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

AKIN (LAUDERDALE)		00989 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
TRUST OIL CO.		872124												
BROOKS		WELL #: 1R		RRCID -> 148745		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH		2855 PERF. 2771 - 2794				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

OIL AND GAS DIVISION

ALBANY LEECH (MISS) P.I.D. DRILLING INC HOOKER "17"		01144 666 631265		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		2		RRCID -> 186688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4513 - 4578	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA) BEDROCK PRODUCTION, LLC MCFARLAND		01402 000 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WELL #:		C 1		RRCID -> 272945		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6020 - 6090			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33

BKV BARNETT, LLC MCFARLAND-DIXON		072504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WELL #:		2		RRCID -> 207611		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880			
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	879	-0-	-381	-0-	879	2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2	Y	-0-		-0-
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	Y	-0-		-0-
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	Y	-0-		-0-
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	Y	-0-		-0-

ALEDO, S (MARBLE FALLS) HANKS, CHRISTOPHER GLENN CLEMENS		01402 100 354655		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #:		1 T		RRCID -> 091324		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6135 - 6163			
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1674	135	-0-	-1539	9546	135	3			N	-0-				-0-
06	3000 N		-0-	-3000	6546					N	-0-				-0-
07	3100 N		-0-	-3100	3446					N	-0-				-0-
08	3100 N		-0-	-3100	346					N	3				3
09	346 N		-0-	-346	-0-					N	-0-				3
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	3				6

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3596	3616	-0-	20	20	3154	2	462	9	N	420	524	1		313
06	3409 R	3389	-0-	-20	-0-	2984	2	405	9	N	368	527	1		154
07	3503 #	2753	-0-	-750	-0-	2379	2	374	9	N	340	332	1		162
08	3596	3038	-0-	-558	-0-	2642	2	396	9	N	360	334	1		188
09	3480	2967	-0-	-513	-0-	2558	2	409	9	N	372	328	1		232
10	3596	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT				232

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				38
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				38
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				38
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				38
09	30 N		-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				44
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				44
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				44
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				44
09	30 N		-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ALVA LEE HAWKINS (3280)		//CONT.//		02095 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		//CONT.//		102442								
ALLEN HEIRS "D"		WELL #:		2	RRCID ->	126868	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3557 - 3562
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			63
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			63
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			63
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			63
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

ALVA LEE HAWKINS (3400)				02095 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442								
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	127910	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3448 - 3462
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			21
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			21
07	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-			21
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-			21
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-0-

JD OPERATING				427405								
HAWKINS, J.J.		WELL #:		7	RRCID ->	075858	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	3702	PERF.	N/A
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-			-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-			-0-
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			-0-

HAWKINS, J.J.		WELL #:		9	RRCID ->	084213	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3340 - 3350
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-			-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-			-0-
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)				03095 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
CLAVO OIL, LLC				158307								
NAIL "103"		WELL #:		1S	RRCID ->	151870	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAIL "103" B		WELL #:		3S	RRCID ->	157968	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1279 - 1283
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER)		03097 122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
CLAVO OIL, LLC		158307										
NAIL "103"		WELL #: 2		RRCID -> 147500		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4618 - 4636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4821				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4821				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4821				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4821				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4821				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4821				N	NO RPT	-0-

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		

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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		

05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586														
HANVEY-FEE WELL #: 3 RRCID -> 106101 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406														
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
*09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466														
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			105
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			105
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			105
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			105
*09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			105
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105

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

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666														
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
08		0 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
*09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490														
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	320	3	7 9	N	6			46
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1 9	N	1			47
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2 9	N	2			49
08		0 N	210	-0-	-0-	-0-	206	3	4 9	N	4			53
*09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	198	3	6 9	N	5			58
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

OIL AND GAS DIVISION

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME) 03848 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
3 S PRODUCTION, INC. 953796
JONES, MARY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056184 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AUBURN (DUFFER) 04337 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
GENTRY "23" WELL #: 1 RRCID -> 240708 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3908 - 3914

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AZLE, SOUTH 04640 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PROPP, WILLIAM D. 681468
PROPP WELL #: 1 RRCID -> 138525 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2992 - 3005

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	14 #	13	-0-	-1	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	19 R	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544							
ROBERTSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	084819	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	3160 PERF. 2802 - 2823	
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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190							
NEWMAN, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	100396	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	2851 PERF. 2748 - 2771	
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		23
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		23
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		23
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		23
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-		23
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		23

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880 PERF. 2810 - 2836	
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-		35
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-		35
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		35
08	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-		35
09	60 #	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-		35
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		35

LESTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2800 - 2825	
05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		16
06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		16
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		16
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		16
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		16
10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		16

WOODS, MAUDIE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	100400	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2736 - 2795	
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		5
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-		5
07	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-		5
08	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-		5
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-		5
10	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-		5

WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	100401	COMPL. DATE	04/08/1977	TOTAL DEPTH	2838 PERF. 2735 - 2763	
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	20	-0-	20	40	20 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	21	-0-	21	61	21 3		Y	-0-		-0-
09	80 R	19	-0-	-61	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-		-0-

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	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
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	61	-0-	61	120	61	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	62	-0-	62	182	62	3	Y	-0-		-0-
09	239 R	57	-0-	-182	-0-	57	3	Y	-0-		-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-		-0-

WILLIAMS, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 100403		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 2861			
05	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-		21
06	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	3	Y	-0-		21
07	DLQ G-10	88	-0-	88	172	88	3	Y	-0-		21
08	DLQ G-10	88	-0-	88	260	88	3	Y	-0-		21
09	341 R	81	-0-	-260	-0-	81	3	Y	-0-		21
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3	Y	-0-		21

RANKIN, RAY		WELL #: 4		RRCID -> 100410		COMPL. DATE 05/23/1977		TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 2815			
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-		6
06	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	3	Y	-0-		6
07	DLQ G-10	25	-0-	25	48	25	3	Y	-0-		6
08	DLQ G-10	26	-0-	26	74	26	3	Y	-0-		6
09	99 R	25	-0-	-74	-0-	25	3	Y	-0-		6
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-		6

RANKIN, RAY		WELL #: 3		RRCID -> 100411		COMPL. DATE 05/11/1977		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2790 - 2804			
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		7
06	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59	3	Y	-0-		7
07	DLQ G-10	65	-0-	65	124	65	3	Y	-0-		7
08	DLQ G-10	67	-0-	67	191	67	3	Y	-0-		7
09	256 R	65	-0-	-191	-0-	65	3	Y	-0-		7
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-		7

WOODS, MAUDIE		WELL #: 1		RRCID -> 100657		COMPL. DATE 10/17/1976		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

WOODS, H.T.		WELL #: 1		RRCID -> 102369		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2796 - 2835			
05	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3	N	-0-		21
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	3	N	-0-		21
07	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	3	N	-0-		21
08	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3	N	-0-		21
09	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3	N	-0-		21
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-		21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/1987

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-	17
06	DLQ G-10	194	-0-	194	194	194 3		Y	-0-	17
07	DLQ G-10	202	-0-	202	396	202 3		Y	-0-	17
08	DLQ G-10	202	-0-	202	598	202 3		Y	-0-	17
09	785 R	187	-0-	-598	-0-	187 3		Y	-0-	17
10	217 #	194	-0-	-23	-0-	194 3		Y	-0-	17

LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID ->	106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	2875 PERF. 2817 - 2825
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-	17
06	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193 3		Y	-0-	17
07	DLQ G-10	201	-0-	201	394	201 3		Y	-0-	17
08	DLQ G-10	201	-0-	201	595	201 3		Y	-0-	17
09	782 R	187	-0-	-595	-0-	187 3		Y	-0-	17
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-	17

LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880 PERF. 2786 - 2798
05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	2
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	2
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	2
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	2
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	2
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	2

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930 PERF. 2837 - 2842
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-	23
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-	23
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-	23
08	62 #	36	-0-	-26	-0-	36 3		N	-0-	23
09	60 #	17	-0-	-43	-0-	17 3		N	-0-	23
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-	23

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960 PERF. 2877 - 2897
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	4
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-	4
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-	4
08	62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-	4
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-	4
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-	4

PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880 PERF. 2799 - 2820
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-	10
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	10
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	10
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	10
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-	10
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	10

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922 PERF. 2762 - 2766
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	-0-	1
06	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21 3		Y	-0-	1
07	DLQ G-10	22	-0-	22	43	22 3		Y	-0-	1
08	DLQ G-10	22	-0-	22	65	22 3		Y	-0-	1
09	85 R	20	-0-	-65	-0-	20 3		Y	-0-	1
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-	1

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672	500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3	RRCID ->	125400	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2785 -	2798
05	208 R	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-			5
06	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	192	3	Y	-0-			5
07	DLQ G-10	197	-0-	197	389	197	197	3	Y	-0-			5
08	DLQ G-10	200	-0-	200	589	200	200	3	Y	-0-			5
09	771 R	182	-0-	-589	-0-	-0-	182	3	Y	-0-			5
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-			5

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2726 -	2768
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
07	378 R	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
08	468 R	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			-0-
09	435 R	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
10	512 R	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5	RRCID ->	146653	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF.	2791 -	2804
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			-0-
09	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2833 -	2847
05	93 #	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
07	151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
09	174 R	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2742 -	2780
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
07	58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-

RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	282691	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2796 -	2800
05	93 #	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-

RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID ->	282693	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2806 -	2814
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	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 (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)					M		AMT CODE	BALANCE
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3	N	-0-		-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-		-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-

MARTHA -18-		WELL #: 1		RRCID -> 211428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732			
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-

101 RANCH -17-		WELL #: 3		RRCID -> 211441		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856			
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-		-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-

CM-S -A-		WELL #: 2		RRCID -> 216245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237			
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3	N	-0-		-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-		-0-

CM-S		WELL #: 1		RRCID -> 222102		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2242 - 2248			
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-		-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-		-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		RRCID -> 225252		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 2303 PERF. 2166 - 2180			
DAVIDSON -40-		WELL #: 2									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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

BCM (STRAWN)				//CONT.//	04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				//CONT.//	743223												
DAVIDSON -40-				WELL #:	3	RRCID ->	225913	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	2305	PERF.	2154	-	2161		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				WELL #:	878925	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2331	-	2339		

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	P&A COND	-0-	-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				WELL #:	760227												
4-WAY FARMS				WELL #:	2	RRCID ->	103416	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2735	-	2738		

05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4-WAY FARMS				WELL #:	3	RRCID ->	113141	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2734	-	2740		

05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					19
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					19
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					19
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					19
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					19
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					19

B.R.A. (CONGL.)				WELL #:	04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				WELL #:	035486												
DENO-GRAGG				WELL #:	1	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4142	-	4163		

05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					226
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					226
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					226
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					226
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					226
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					226

COLEMAN				WELL #:		RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF.	4136	-	4142		

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2021																	

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486											
GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060 - 4070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-				235
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				235
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				235
08	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	3			N	-0-				235
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				235
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				235

GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146				
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				58
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				58
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				58
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				58
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				58
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				58

HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305				
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-				14
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-				14
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				14
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-				14
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-				14
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-				14

J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929				
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-				-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-				-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-				-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-				-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-				-0-

LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912				
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-				-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-				-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-				-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-				-0-

LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984				
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-				-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3838 - 3848		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			-0-
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.				665870									
GREEN, F.		WELL #:		2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4061 - 4069		
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			18
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			18
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			18
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			18
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2		N	-0-			18
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			18

GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF. 4004 - 4016		
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			2
06	1110 N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2		N	-0-			2
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			2
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			2
09	1050 N	839	-0-	-211	-0-	839	2		N	-0-			2
10	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2		N	-0-			2

GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4176 - 4180		
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-
09	300 N	122	-0-	-178	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2		N	-0-			-0-

GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 - 4247		
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2		N	-0-			18
06	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	2		N	-0-			18
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2 9	N	-2			20
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			20
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			20
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-			20

RANGER OPERATING CO.				691776									
GIBSON-BELDING		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3895 - 3901		
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
*09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			3
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
RANGER OPERATING CO.		//CONT.//		691776											
GIBSON-BELDING		WELL #:		8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3852 - 3859				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		GIBSON		WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-		595	3		N	-0-		17
06		570 N	569	-0-	-1	-0-		569	3		N	-0-		17
07		589 N	583	-0-	-6	-0-		583	3		N	-0-		17
08		589 N	571	-0-	-18	-0-		571	3		N	-0-		17
09		570 N	564	-0-	-6	-0-		564	3		N	-0-		17
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-		580	3		N	-0-		17

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NEWMAN, GRAGG		WELL #:	2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024 - 4034
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	3		N	-0-		24
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	3		N	-0-		24
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	3		N	-0-		24
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-		441	3		N	-0-		24
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	3		N	-0-		24
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	3		N	-0-		24

BANKLINE-EVANS LAKE		05452 001		ANDERSON PRODUCTION		022922		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3380 - 3387			
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-		66
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-		66
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-		66
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-		66
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-		66
10		6 N	5	-0-	-1	-0-		5	2		N	-0-		66

WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3484 - 3497			
05		7 N	3	-0-	-4	-0-		3	2		N	-0-		137
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-		137
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-		137
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-		137
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-		137
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-		137

BANKLINE-FEE (LAKE)		05466 500		ANDERSON PRODUCTION		022922		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND				
WRIGHT, W.B. "B"		WELL #:		3034	RRCID ->	120337	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3538 - 3546			
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-		87
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-		87
07		8 N	5	-0-	-3	-0-		5	2		N	-0-		87
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-		87
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-		87
*10		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-		87

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3445 - 3455	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		52
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		52
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		52
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		52
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		52
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 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	
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		-0-
08		0 N	241	-0-	241	-0-	241 3		N	-0-		-0-
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		27
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		27
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		27
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF. N/A	
05		1426 N	608	-0-	-818	-0-	608 2		N	-0-		-0-
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-		-0-
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-		-0-
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-

BANKLINE-OWEN				05480 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
GERRY-MAC OIL, INC.		WELL #:		302025								
DULIN, A.		WELL #:		3	RRCID ->	229288	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3250 - 3260	
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3		N	-0-		36
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-		36
07		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		N	-0-		36
08		13 N	2	-0-	-11	-0-	2 3		N	-0-		36
09		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-		36
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		36

DULIN, A		WELL #:		1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3256 - 3268	
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3		N	-0-		34
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-		34
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		34
08		13 N	1	-0-	-12	-0-	1 3		N	-0-		34
09		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-		34
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		34

BANKLINE-OWEN				//CONT.//	05480 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
GERRY-MAC OIL, INC.				//CONT.//	302025									
DULIN, A.				WELL #:	2	RRCID ->	229292	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3263 - 3275		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3		N	-0-			34
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			34
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			34
08		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3		N	-0-			34
09		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			34
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			34

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		

05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
10		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		

05		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-

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

05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	102	3	11	9	N	10		75
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	95	3	11	9	N	10		85
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	98	3	9	9	N	8		93
08		124 N	125	-0-	1	-0-	97	3	28	9	N	25	105 1	13
09		120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-		13
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		13

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		

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILKINSON, C.W.			WELL #:	1	RRCID ->	288517	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3009 - 3019
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAST (CISCO)			06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NOLAN		
WINCHESTER ENERGY, LLC			931328									
MCLEOD			WELL #:	1703	RRCID ->	290252	COMPL. DATE	02/07/2020	TOTAL DEPTH	5692	PERF.	4928 - 5141
05		155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2	N	-0-	119 1	30
06		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2	N	-0-		30
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		30
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		30
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-		30
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	232	2	N	20		50

BEAL (FRY UPPER)			06426 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN		
WINDOW OPERATING CO., THE			931621									
ROBERT HORNE 'A'			WELL #:	3A	RRCID ->	290532	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2430 - 2440
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

REEDY, G. A.		WELL #:		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2024 - WELL PLUGGED 02/22/24									

BEATTIE (MARBLE FALLS)		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE	
RUTLEDGE, KENNY		739150							
GRANT		WELL #:		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0	
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 1	174 2	N	-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	5 1	282 2	N	-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2 1	296 2	N	-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	8 1	300 2	N	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	2 1	160 2	N	-0-
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	3 1	273 2	N	-0-

GOATES		WELL #:		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A	
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1 1	88 2	N	-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	2 1	82 2	N	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	3 1	81 2	N	-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	1 1	81 2	N	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 1	93 2	N	-0-

MOORE		WELL #:		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A	
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1 1	169 2	N	-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	2 1	108 2	N	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1 1	159 2	N	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	5 1	159 2	N	-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2 1	155 2	N	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2 1	162 2	N	-0-

WOOLSEY		WELL #:		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	2 1	191 2	N	-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3 1	186 2	N	-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	2 1	191 2	N	-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5 1	184 2	N	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2 1	185 2	N	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	3 1	188 2	N	-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150										
WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452				
M 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-	-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-	-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-	-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	-0-	-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	N	-0-	-0-
SCRANTON EXPLORATION		760227										
PHIFER		WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618		PERF. N/A		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600		PERF. N/A		
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-	-0-	-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-	-0-	-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-	-0-	-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-	-0-	-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2398 - 2500		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965										
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133		PERF. N/A		
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-	-0-	-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-	-0-	-0-
WATSON OIL & GAS, INC.		901174										
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137		PERF. N/A		
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		06520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE									
BIBBY, A. E.		068957		WELL #: 2		RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 2627 - 2730					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DUSTER GAS COMPANY		101115		WELL #: 1		RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2564 - 2584					
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L7 ENERGY LLC		101613		WELL #: 1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 2646		PERF. 2487 - 2492					
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 236645		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 2738		PERF. 2381 - 2516							
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK-HISE (DUFFER)		06630 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		WELL #: 1		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 3774 - 3785					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK-SNEED (CONGL.)		06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND									
RONNING GAS AND OIL LLC		727054		WELL #: 1		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 3847		PERF. 3603 - 3612					
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BECKY (MISS)		06654 500			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545			WELL #: 2		RRCID -> 172049		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 4312 - 4346	
SOUTH GREEN 55														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		240125			WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4246 - 4252	
BELDING, C. H. -B-														
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEEN -B-		WELL #: 2 T			RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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			
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-
06	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-			-0-
07	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-			-0-
08	930 N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-			-0-
09	870 N	768	-0-	-102	-0-	768	2			N	-0-			-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXACO		WELL #: 2			RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4142 - 4148			
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

ORME, CHARLSIE		WELL #: 2			RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 4347		PERF. 3826 - 3830			
05	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	2			N	-0-			-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870							
GREEN, F.		WELL #:		1	RRCID ->	292335	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	4693	PERF. 4043 - 4048
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-

BELZNER (CONGL.)				06986 150	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.				651162							
BELZNER		WELL #:		1	RRCID ->	117418	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 3509 - 3516
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50

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

BENTLEY (BASAL CONGL.)				07197 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART, J.N. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	152846	COMPL. DATE	12/23/1994	TOTAL DEPTH	3649	PERF. 3580 - 3585
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)				07395 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
RED HILLS OPERATING CO.				696725							
BERRYMAN, A. R.		WELL #:		1	RRCID ->	017327	COMPL. DATE	05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2781 - 2789
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.//															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.															
DOROTHY, FAYE															
WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774															
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAYE, DOROTHY															
WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOUGHBY															
WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANNABELLE															
WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117

BETHESDA (BIG SALINE)															
SOMERSET OPERATING, LLC															
LEATHERMAN															
WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825															
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

COURTNEY															
WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936															
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			39
06	0	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			39
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			39
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			39

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481															
PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			1
06		0 N	13	-0-	13	-0-	13	2			N	-0-			1
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			1
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
10		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			1

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

05		248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-			-0-
06		300 N	154	-0-	-146	-0-	154	3			N	-0-			-0-
07		248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-			-0-
08		186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-			-0-
09		150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-			-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-

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

05		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-			-0-
07		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-

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

05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-

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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	38	1	326	2	N	-0-			10
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	44	1	305	2	N	-0-			10
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	2	N	-0-			10
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	47	1	308	2	N	-0-			10
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	2	N	-0-			10
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	2	N	-0-			10

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//	07565 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925								
RUSSELL, ETTA		WELL #:	1	RRCID ->	074238	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	4940	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		231 N	231	-0-	-0-	231 3		Y	-0-		-0-
06		210 N	117	-0-	-93	117 3		Y	-0-		-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186			Y	-0-		-0-
08		217 N	192	-0-	-25	192 3		Y	-0-		-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY			931940					CNTY: PARKER			
PEARSON, J. M.		WELL #:	1A	RRCID ->	259247	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4950 - 4970	
05		861 N	861	-0-	-0-	861 3		N	-0-		47
06		860 N	860	-0-	-0-	860 3		N	-0-		47
07		869 N	869	-0-	-0-	866 3	3 9	N	3		50
08		868 N	810	-0-	-58	804 3	6 9	N	5		55
09		870 N	690	-0-	-180	690 3		N	-0-		55
10		868 N	837	-0-	-31	834 3	3 9	N	3		58

BETHESDA (CADD0)			07565 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494								
SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	069108	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4930	PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

LAMPKIN, W. W.		WELL #:	1	RRCID ->	072855	COMPL. DATE	06/13/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		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	
05		186 N	184	-0-	-2 B	184 3		N	-0-		-0-
06		240 N	87	-0-	-153 B	87 3		N	-0-		-0-
07		217 N	130	-0-	-87 B	130 3		N	-0-		-0-
08		186 N	136	-0-	-50 B	136 3		N	-0-		-0-
09		146 N	146	-0-	-0- B	146 3		N	-0-		-0-
10		237 N	237	-0-	-0- B	237 3		N	-0-		-0-

PATTERSON		WELL #:	1	RRCID ->	281058	COMPL. DATE	07/18/2016	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3608 - 3644	
05		434 N	207	-0-	-227 B	207 3		N	-0-		-0-
06		390 N	175	-0-	-215 B	175 3		N	-0-		-0-
07		279 N	131	-0-	-148 B	131 3		N	-0-		-0-
08		260 N	260	-0-	-0- B	260 3		N	-0-		-0-
09		228 N	228	-0-	-0- B	228 3		N	-0-		-0-
10		271 N	271	-0-	-0- B	271 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BETHESDA (CADD)				//CONT.//	07565	400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC				//CONT.//	190494								
LAMKIN, W.W.				WELL #:	2		RRCID -> 282152	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	3628 - 4828
05	957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	3	N	-0-			-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	3	N	-0-			-0-
07	961 N	798	-0-	-163	B	-0-	798	3	N	-0-			-0-
08	961 N	697	-0-	-264	B	-0-	697	3	N	-0-			-0-
09	930 N	766	-0-	-164	B	-0-	766	3	N	-0-			-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3	N	-0-			-0-

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

BEULAH LANE (COMYN)					07650	250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.					830589								
HART RANCH 23				WELL #:	1		RRCID -> 162620	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3874 - 3879
05	21 N	21	-0-	-0-		-0-	21	2	Y	-0-			-0-
06	13 N	3	-0-	-10		-0-	3	2	Y	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21		-0-	10	2	Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	2	Y	-0-			-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15		-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

BARRON		WELL #: 5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BIG BUFFALO (CADD0)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON								
PETEX		659782														
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398								
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	210	-0-	210	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	183	-0-	183	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	140	-0-	140	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	350	-0-	350	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	883				Y	NO RPT					-0-

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372								
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	212	2	147	9	N	134	174	1			146
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	189	2	100	9	N	91	169	1			68
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	201	2	116	9	N	105					173
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	205	2	132	9	N	120	168	1			125
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	195	2	122	9	N	111	155	1			81
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					81

BIG BUFFALO (MISSISSIPPIAN)		07770 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON								
PETEX		659782														
LAMBSHEAD "B-8"		WELL #: 1		RRCID -> 292809		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 4790 - 4827								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG HOLE (ATOKA "C")			07893 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741									
MCMURREY-MITCHELL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 137585		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 4100 - 4126	
M	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

05		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-			59
06		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			59
07		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-			59
08		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			59
09		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-			59
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			59

LEXGAS, INC.			500222									
MCCLURE, J. M.			WELL #: 3		RRCID -> 135602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4101 - 4108	
05		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-
06		240 #	127	-0-	-113	-0-	127 2	N	-0-			-0-
07		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			-0-
08		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-			-0-
09		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			-0-
*10		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388									
MCMURREY, J. H.			WELL #: 2001		RRCID -> 183512		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 4238		PERF. 3812 - 3817	
05		558 #	496	-0-	-62	-0-	496 2	N	-0-			58
06		540 #	513	-0-	-27	-0-	513 2	N	-0-			58
07		558 #	487	-0-	-71	-0-	487 2	N	-0-			58
08		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-			58
09		547 R	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			58
10		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			58

BIG SANDY (CADD0)			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	
05	DLQ	G-10	157	-0-	157	606	157 2	Y	-0-			-0-
06		689 N	83	-0-	-606	-0-	83 2	Y	-0-			-0-
07		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
09		90 N	7	-0-	-83	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS)			08030 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675									
TOMLIN, O. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 134849		COMPL. DATE 06/00/1954		TOTAL DEPTH 3695		PERF. N/A	
05	DLQ	G-10	119	-0-	119	460	119 2	Y	-0-			-0-
06		523 N	63	-0-	-460	-0-	63 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
09		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			-0-

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	
05	DLQ	G-10	168	-0-	168	649	168 2	Y	-0-			-0-
06		738 N	89	-0-	-649	-0-	89 2	Y	-0-			-0-
07		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
09		90 N	8	-0-	-82	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG SANDY (MISSISSIPPI)		//CONT.//		08030 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.//		105675										
O TOMLIN "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	135235	COMPL. DATE	07/20/1988	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3946 - 3974		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	133	-0-	133		514		133	2	Y	-0-			-0-
06	584 N	70	-0-	-514		-0-		70	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	2	-0-	-122		-0-		2	2	Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-		-0-		3	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	7	-0-	-53		-0-		7	2	Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-		-0-		6	2	Y	-0-			-0-

TOMLIN, O. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251410	COMPL. DATE	11/05/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3856 - 3963		
05	DLQ G-10	181	-0-	181		698		181	2	Y	-0-			-0-
06	793 N	95	-0-	-698		-0-		95	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	3	-0-	-183		-0-		3	2	Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-		-0-		4	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	6	-0-	-84		-0-		6	2	Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-		-0-		5	2	Y	-0-			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		OLD THUNDER	WELL #:	1	RRCID ->	260682	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4126 - 4130
05	527 N	507	-0-	-20		-0-		505	3	N	2			2
06	442 N	442	-0-	-0-		-0-		442	3	N	-0-			2
07	465 N	419	-0-	-46		-0-		419	3	N	-0-			2
08	496 N	475	-0-	-21		-0-		475	3	N	-0-			2
09	461 N	461	-0-	-0-		-0-		461	3	N	-0-			2
10	434 N	-0-	-0-	-434		-0-				N	-0-			2

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		08050 200		HEXAGON OIL AND GAS INC.	383200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
RASBERRY, A.W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	109000	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	4716	PERF.	3764 - 3926		
05	9 N	9	-0-	-0-		-0-		9	2	N	-0-			14
06	16 N	16	-0-	-0-		-0-		16	2	N	-0-			14
07	14 N	14	-0-	-0-		-0-		14	2	N	-0-			14
08	22 N	22	-0-	-0-		-0-		22	2	N	-0-			14
09	30 N	6	-0-	-24		-0-		6	2	N	-0-			14
10	14 N	9	-0-	-5		-0-		9	2	N	-0-			14

CEE BAR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	110964	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3724 - 3774		
05	449 N	449	-0-	-0-		-0-		449	2	N	-0-			3
06	667 N	667	-0-	-0-		-0-		667	2	N	-0-			3
07	403 N	329	-0-	-74		-0-		329	2	N	-0-			3
08	403 N	306	-0-	-97		-0-		306	2	N	-0-			3
09	390 N	244	-0-	-146		-0-		244	2	N	-0-			3
10	341 N	221	-0-	-120		-0-		221	2	N	-0-			3

MIZE, R.B. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	113939	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3734 - 3800		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			11

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200							
CEE BAR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114241		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	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	
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2	N	-0-	3
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	131 2	N	-0-	3
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-	3
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2	N	-0-	3
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	3
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-	3
PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100	
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2	N	-0-	14
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 2	N	-0-	14
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-	14
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2	N	-0-	14
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2	N	-0-	14
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2	N	-0-	14
EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846	
05	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929 2	N	-0-	9
06	930 N	810	-0-	-120	-0-	810 2	N	-0-	9
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-	9
08	930 N	852	-0-	-78	-0-	852 2	N	-0-	9
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-	9
10	992 N	821	-0-	-171	-0-	821 2	N	-0-	9
MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944	
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-	30
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	96 2	N	-0-	30
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2	N	-0-	30
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2	N	-0-	30
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	30
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-	30

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200										
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			13
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			13
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			13
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			13
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-			13
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			13

MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

CEE BAR RANCH "K"		WELL #: 1		RRCID -> 122763		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	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				
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-			18
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-			18
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			18
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			18
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-			18
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-			18

MIZE,R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-		10
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		10
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		10
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		10
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		10
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-		10

CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704		
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-		3
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		3
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-		3
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-		3
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-		3
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		3

CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 1		RRCID -> 127154		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15

RASBERRY, A.W. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 127155		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875		
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-		20
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-		20
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-		20
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2	N	-0-		20
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-		20
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	N	-0-		20

RASBERRY, A.W.		WELL #: 2		RRCID -> 127185		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720		
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		-0-
06	750 N	552	-0-	-198	-0-	552 2	N	-0-		-0-
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	N	-0-		-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-		-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		-0-

MIZE, R.B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127426		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750		
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		24
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2	N	-0-		24
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		24
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2	N	-0-		24
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2	N	-0-		24
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2	N	-0-		24

CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 3		RRCID -> 127428		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802		
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//	08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//	383200								
MIZE, R.B. "C"		WELL #:	2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3600 - 3692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
CEE BAR RANCH "G"		WELL #:	3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3733 - 3798	
05		694 N	694	-0-	-0-	694	2	N	-0-		15
06		520 N	520	-0-	-0-	520	2	N	-0-		15
07		544 N	544	-0-	-0-	544	2	N	-0-		15
08		450 N	450	-0-	-0-	450	2	N	-0-		15
09		561 N	561	-0-	-0-	561	2	N	-0-		15
10		425 N	425	-0-	-0-	425	2	N	-0-		15
CEE BAR RANCH "M"		WELL #:	2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3721 - 3835	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
MOSAIC OIL LLC		WELL #:	589978	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3724 - 3780	
ULMER, C.M.		WELL #:	2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3724 - 3780	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BILL (CADD)		WELL #:	08135 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		WELL #:	054545								
SOUTH GREEN		WELL #:	595	RRCID ->	281273	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	4633	PERF. 3938 - 3952	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BILL (CONGL)		WELL #:	08135 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		WELL #:	054545								
SOUTH GREEN		WELL #:	521	RRCID ->	280281	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	4712	PERF. 4510 - 4514	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BILL ECHOLS (4000)				08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200										
ECHOLS, BILL				WELL #:	1	RRCID ->	056478	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	2920 - 3172	
M	O	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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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	
05	1085	N	1309	-0-	224 B	-36125	1309	3		N	-0-			-0-
06	1170	N	1309	-0-	139 B	-35986	1309	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	1336	-0-	282 B	-35704	1336	3		N	-0-			-0-
08	1302	N	1323	-0-	21 B	-35683	1323	3		N	-0-			-0-
09	1320	N	611	-0-	-709 B	-35683	611	3		N	-0-			-0-
10	1333	N	677	-0-	-656 B	-35683	677	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL				WELL #:	8	RRCID ->	217818	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4057 - 4168	
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
09	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL				WELL #:	9	RRCID ->	227570	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	3938 - 4055	
05	124	N	138	-0-	14 B	-12343	138	3		N	-0-			-0-
06	120	N	140	-0-	20 B	-12323	140	3		N	-0-			-0-
07	124	N	140	-0-	16 B	-12307	140	3		N	-0-			-0-
08	124	N	140	-0-	16 B	-12291	140	3		N	-0-			-0-
09	120	N	146	-0-	26 B	-12265	146	3		N	-0-			-0-
10	124	N	130	-0-	6 B	-12259	130	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL				WELL #:	13	RRCID ->	236872	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3880 - 3884	
05	124	N	131	-0-	7 B	-28858	131	3		N	-0-			-0-
06	120	N	125	-0-	5 B	-28853	125	3		N	-0-			-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-28853	120	3		N	-0-			-0-
08	124	N	128	-0-	4 B	-28849	128	3		N	-0-			-0-
09	120	N	125	-0-	5 B	-28844	125	3		N	-0-			-0-
10	124	N	138	-0-	14 B	-28830	138	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL				WELL #:	16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4048 - 4100	
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*10	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RITCHIE, JOHN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		173725		10/27/1989		3890		3589 - 3741	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		274451		03/29/1994		3930		3626 - 3644	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1		274902		04/15/1996		3940		3631 - 3641	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
RITCHIE, ANN		1		173724		10/12/1995		4482		3434 - 3439	
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	57
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	57
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	57
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	57
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	57
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	57

RIEBE, H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		3		225915		N/A		3880		3578 - 3587	
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	58
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	58
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	58
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	58
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	58
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	58

OIL AND GAS DIVISION

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

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965							
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		7	RRCID ->	275776	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3578 - 3590
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-	-0-	
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-	-0-	
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-	-0-	
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-	-0-	
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-	-0-	
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-	-0-	

BILLY-BOB				08237 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ZAGAVA, LLC				950456							
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	109205	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 3644 - 3648
05	682 N	610	-0-	-72	-0-	610 2		Y	-0-	-0-	
06	600 N	505	-0-	-95	-0-	505 2		Y	-0-	-0-	
07	682 N	656	-0-	-26	-0-	656 2		Y	-0-	-0-	
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2		Y	-0-	-0-	
09	510 N	422	-0-	-88	-0-	422 2		Y	-0-	-0-	
10	651 N	249	-0-	-402	-0-	249 2		Y	-0-	-0-	

LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID ->	110722	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3765 - 3771
05	682 N	610	-0-	-72	-0-	610 2		Y	-0-	-0-	
06	600 N	504	-0-	-96	-0-	504 2		Y	-0-	-0-	
07	682 N	656	-0-	-26	-0-	656 2		Y	-0-	-0-	
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2		Y	-0-	-0-	
09	510 N	310	-0-	-200	-0-	310 2		Y	-0-	-0-	
10	651 N	124	-0-	-527	-0-	124 2		Y	-0-	-0-	

BIRDSONG (LAKE SAND)				08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART, J. N. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	189458	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3448 - 3456
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-	-0-	
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-	-0-	
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-	-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-	

COPELAND RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	189470	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3542 - 3632
05	899 N	831	-0-	-68	-0-	831 3		N	-0-	-0-	
06	870 N	466	-0-	-404	-0-	466 3		N	-0-	-0-	
07	899 N	755	-0-	-144	-0-	755 3		N	-0-	-0-	
08	837 N	744	-0-	-93	-0-	744 3		N	-0-	-0-	
09	480 N	414	-0-	-66	-0-	414 3		N	-0-	-0-	
10	744 N	320	-0-	-424	-0-	320 3		N	-0-	-0-	

STUART, J. N. "B"		WELL #:		22	RRCID ->	189472	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3450 - 3458
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-	-0-	
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-	-0-	
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-	-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-	

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	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
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754		
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682		
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		RRCID -> 158043		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808		
STUART ESTATE "61"		WELL #: 10								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	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		
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

BIRDSONG (LAKE SAND)			//CONT.//	08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
MOUNTAIN TOP			WELL #:	7	RRCID ->	147503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3755 - 3769	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
MOUNTAIN TOP			WELL #:	6	RRCID ->	147508	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3707 - 3716	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK RANCH 56			WELL #:	1	RRCID ->	170738	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	4134	PERF. 3820 - 3833	
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-		54	
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-		54	
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-		54	
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-		54	
09	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	1590	2	N	-0-		54	
10	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2	N	-0-		54	
MORALES "65"			WELL #:	1	RRCID ->	175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3800 - 3808	
05	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2	N	-0-		-0-	
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-	
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-	
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2	N	-0-		-0-	
LINK RANCH "65"			WELL #:	1	RRCID ->	178037	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	4039	PERF. 3686 - 3690	
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		95	
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		95	
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2	N	-0-		95	
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2	N	-0-		95	
09	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2	N	-0-		95	
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2	N	-0-		95	
LINK RANCH "55"			WELL #:	1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3880 - 3892	
05	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	1339	2	N	-0-		-0-	
06	1470 N	962	-0-	-508	-0-	962	2	N	-0-		-0-	
07	1488 N	1159	-0-	-329	-0-	1159	2	N	-0-		-0-	
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-		-0-	
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-		-0-	
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-		-0-	

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589								
HART RANCH 25		WELL #:		3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3856 - 3864
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BALL		WELL #:		17	RRCID ->	186406	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3252 - 3260
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	-0-	-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	-0-
08	372 N	194	-0-	-178	-0-	26	1	168	2	Y	-0-	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	26	1	87	2	Y	-0-	-0-

BALL		WELL #:		25	RRCID ->	263501	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	3643	PERF.	3209 - 3216
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BALL		WELL #:		26	RRCID ->	273813	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3154 - 3196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIRTHDAY (MORAN)				08375 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544								
COMPTON, S. W.		WELL #:		5	RRCID ->	199309	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1945 - 1950
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT		-0-

COMPTON, S. W.		WELL #:		6	RRCID ->	199310	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1998 - 2004
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

05		527 N	82	-0-	-445	-0-	82	3	N	-0-			97
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			97
07		465 N	9	-0-	-456	-0-	9	3	N	-0-			97
08		93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3	N	-0-			97
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			97

BRADFORD													
WELL #: 2 RRCID -> 196048 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3526 - 3745													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLIND HOG (CADDO)													
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP													
GIBBONS													
08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
783510													
WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452													
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
06		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-

BLIND HOG (RANGER)													
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP													
PARNELL													
08880 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
783510													
WELL #: 1 RRCID -> 143313 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008													
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	N	-0-			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.													
FOWLER													
833912													
WELL #: 1 RRCID -> 154923 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)													
PETEX													
CALLAWAY													
09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS													
659782													
WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502													
05		3968 X	2547	-0-	-1421	-0-	2547	2	N	-0-			-0-
06		3840 X	3762	-0-	-78	-0-	3762	2	N	-0-			-0-
07		4402 X	1875	-0-	-2527	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
08		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2	N	-0-			-0-
09		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2	N	-0-			-0-
10		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	169687	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3662 - 3674
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						19
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						19
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				19	7	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2024 - WELL PLUGGED 04/12/24											
MCCANLIES		WELL #:		4	RRCID ->	217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF. 3585 - 3594
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2				-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2				-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLUE GRASS (MORRIS)		WELL #:		1	RRCID ->	143328	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2838 - 2843
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BOA (CADDO LIME)		WELL #:		1	RRCID ->	049764	COMPL. DATE	09/07/1970	TOTAL DEPTH	4414	PERF. N/A
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3				-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3				-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3				-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3				-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
BOA-15 (LAKE SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	043113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4414	PERF. 3726 - 3736
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOB-FEN (ELLENBURGER) LOWRANCE INC. MCDONNELL		10015 500 511345	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		-0-

BOB-J (TANNEHILL LIME) DAHAB ENERGY INC. WINDHAM, J.		10016 500 197200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC EAST GILBERT UNIT		10028 500 014804	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3696 - 3700	
05	3100 X	2004	-0-	-1096	-0-	2004 3		-0-
06	2880 X	2001	-0-	-879	-0-	2001 3		-0-
07	2976 X	1275	-0-	-1701	-0-	1275 3		-0-
*08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			-0-
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			-0-
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			-0-

MINGUS OIL & GAS PITMAN		569683		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3230 - 3238
		WELL #:		151308	08/07/1994	3639		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PITMAN		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3205 - 3215	
		2	152738	01/01/1995	3635			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RICHARDS RANCH		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3198 - 3201	
		3	153417	01/28/1995	3630			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683						
RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 153606	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3286	- 3290	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	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		
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	Y	-0-		-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	Y	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT		-0-
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID -> 073012	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A		
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-		-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	Y	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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		
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
06	14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	Y	-0-		-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	-0-		-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT		-0-
HARTNETT		WELL #:		4	RRCID -> 079469	COMPL. DATE 11/14/1978	TOTAL DEPTH 2865	PERF. 2638	- 2735	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		Y	NO RPT		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.// //CONT.//	10150 500 240125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HARTNETT				WELL #:	6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2596	-	2697	
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-					-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-					-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-					-0-
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-					-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-					-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					-0-
HARTNETT				WELL #:	5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2546	-	2685	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-					-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-					-0-
10		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT					-0-
HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	N/A			
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KEATING ENERGY, INC. JOHNSON, JOE D.				WELL #:	1 U	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF.	2898	-	3066	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	3	RRCID ->	080397	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	2690	-	2707	
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-					89
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-					89
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-					89
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					89
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-					89
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					89
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	23	RRCID ->	099042	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2724	-	2734	
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-					-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-					-0-
07		279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2		N	-0-					-0-
08		310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-					-0-
09		300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2		N	-0-					-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)										CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 10150 500																	
O'LAUGHLIN, MAURINE L. //CONT.// 631388																	
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
05		0 K	-0-	-0-	-0-		30			N	-0-			-0-			
06		0 K	-0-	-0-	-0-		30			N	-0-			-0-			
07		0 K	-0-	-0-	-0-		30			N	-0-			-0-			
08		0 K	-0-	-0-	-0-		30			N	-0-			-0-			
09		0 K	-0-	-0-	-0-		30			N	-0-			-0-			
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		30			N	NO RPT			-0-			

MCMURREY, M.H.										WELL #: 20		RRCID -> 119880		COMPL. DATE 12/23/1985		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468	
05		239 N	239	-0-	-0-		-0-	239	2	N	-0-			-0-			
06		250 N	250	-0-	-0-		-0-	250	2	N	-0-			-0-			
07		254 N	254	-0-	-0-		-0-	254	2	N	-0-			-0-			
08		285 N	285	-0-	-0-		-0-	285	2	N	-0-			-0-			
09		317 N	317	-0-	-0-		-0-	317	2	N	-0-			-0-			
10		155 N NO RPT	-0-	-0-	-155		-0-			N	NO RPT			-0-			

MCMURREY, M. H. "C"										WELL #: 150C		RRCID -> 186167		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459	
05		279 N	276	-0-	-3		-0-	276	2	N	-0-			-0-			
06		260 N	260	-0-	-0-		-0-	260	2	N	-0-			-0-			
07		279 N	257	-0-	-22		-0-	257	2	N	-0-			-0-			
08		279 N	258	-0-	-21		-0-	258	2	N	-0-			-0-			
09		293 N	293	-0-	-0-		-0-	293	2	N	-0-			-0-			
10		248 N NO RPT	-0-	-0-	-248		-0-			N	NO RPT			-0-			

CHANEY										WELL #: 1A		RRCID -> 197078		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530	
05		217 N	206	-0-	-11		-0-	206	2	N	-0-			37			
06		210 N	207	-0-	-3		-0-	207	2	N	-0-			37			
07		217 N	217	-0-	-0-		-0-	217	2	N	-0-			37			
08		217 N	217	-0-	-0-		-0-	217	2	N	-0-			37			
09		235 N	235	-0-	-0-		-0-	235	2	N	-0-			37			
10		217 N NO RPT	-0-	-0-	-217		-0-			N	NO RPT			37			

MCMURREY, M.H. C										WELL #: 200C		RRCID -> 198607		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395	
05		8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	2	N	-0-			-0-			
06		9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2	N	-0-			-0-			
07		8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	2	N	-0-			-0-			
08		8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	2	N	-0-			-0-			
09		9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2	N	-0-			-0-			
10		8 N NO RPT	-0-	-0-	-8		-0-			N	NO RPT			-0-			

MCMURREY, M. H.										WELL #: 33		RRCID -> 202366		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502	
05		65 N	65	-0-	-0-		-0-	65	2	N	-0-			-0-			
06		68 N	68	-0-	-0-		-0-	68	2	N	-0-			-0-			
07		65 N	65	-0-	-0-		-0-	65	2	N	-0-			-0-			
08		62 N	41	-0-	-21		-0-	41	2	N	-0-			-0-			
09		60 N	50	-0-	-10		-0-	50	2	N	-0-			-0-			
10		62 N NO RPT	-0-	-0-	-62		-0-			N	NO RPT			-0-			

SMITH, MARY V. ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 209162		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613	
05		598 N	598	-0-	-0-		-0-	598	2	N	-0-			-0-			
06		598 N	598	-0-	-0-		-0-	598	2	N	-0-			-0-			
07		434 N	388	-0-	-46		-0-	388	2	N	-0-			-0-			
08		434 N	378	-0-	-56		-0-	378	2	N	-0-			-0-			
09		420 N	233	-0-	-187		-0-	233	2	N	-0-			-0-			
10		403 N NO RPT	-0-	-0-	-403		-0-			N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOGGY BOTTOM (STRAWN) PITCOCK, INC. JOHNSON, H.H. "D"		//CONT.//	10150 500 665870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID -> 140742	COMPL. DATE 02/13/1992	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 3017	- 3042		
05		432 N	432	-0-	-0-	432 2		N	-0-			30
06		421 N	421	-0-	-0-	421 2		N	-0-			30
07		450 N	450	-0-	-0-	450 2		N	-0-			30
08		410 N	410	-0-	-0-	410 2		N	-0-			30
09		382 N	382	-0-	-0-	382 2		N	-0-			30
*10		429 N	429	-0-	-0-	429 2		N	-0-			30
				WELL #:	3	RRCID -> 148844	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2440	- 2452		
05		30 N	30	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
*10		56 N	56	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
				WELL #:	2	RRCID -> 183188	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 2440	- 2448		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID -> 284467	COMPL. DATE 01/28/2018	TOTAL DEPTH 4083	PERF. 3301	- 3308		
05		837	3046	-0-	2209	2209	3042 2	4 9	N	4		201
06		6859	2730	-0-	-4129	-0-	2730 2		N	-0-		201
07		4937	2887	-0-	-2050	-0-	2887 2		N	-0-		201
08		4873	2855	-0-	-2018	-0-	2854 2	1 9	N	1	150 1	52
*09		5296	3053	-0-	-2243	-0-	3034 2	19 9	N	17		69
10		837	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		69
				WELL #:	2	RRCID -> 109104	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3696	- 3708		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	57	-0-	57	66	57 2		N	-0-		-0-
07		149 R	83	-0-	-66	-0-	83 2		N	-0-		-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		N	-0-		-0-
				WELL #:	2	RRCID -> 141629	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3851	- 3861		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

B. R. A. (STRAWN)			11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC			101481											
HODGES			WELL #: 1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392			
M	ALLOW 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

05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			16
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			16
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			16
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			16

BRYANT			WELL #: 1		RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2224 - 2230			
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494											
MURRAY, L.D. "A"			WELL #: 1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295			
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-

MURRAY, L.D. "A"			WELL #: 2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWLEY			WELL #: 3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1974 - 2012			
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
10	52 N	9	-0-	-43	-0-	9	3			Y	-0-			-0-

BRA-GRAGG (BEND CONGL)			11157 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.			102442											
BRA-GRAGG			WELL #: 1		RRCID -> 207614		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 4529		PERF. 4116 - 4122			
05	434 N	84	-0-	-350	-0-	84	2			N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-			35
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3	N	-0-			35
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-			35
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	N	-0-			35
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-			35
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-			35

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			104
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	107	2	N	8	8	8	104
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			104
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			104
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	125	2	N	8			112
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			112

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			10
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			10
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	3	3	8	10
08	558	N	55	-0-	-503	-0-	55	2	N	-0-			10
09	360	N	75	-0-	-285	-0-	75	2	N	-0-			10
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-			82
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			82
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			82
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			82
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			82
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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 #:		1	RRCID ->	073028	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	074259	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

BELDING A		WELL #:		3	RRCID ->	079916	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4247 - 4250				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.		WELL #:		292000	RRCID ->	277376	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317	PERF. 3789 - 4248				
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			154
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			154
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			154
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			154
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			154
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		427739	RRCID ->	070033	COMPL. DATE	01/30/1976	TOTAL DEPTH	4063	PERF. 3784 - 0				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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				
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
MINGUS OIL & GAS				569683													
STUART "B"				WELL #: 2	RRCID -> 078965	COMPL. DATE 11/01/1975	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3752	- 3758								
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	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									
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3				N	-0-					-0-	
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3				N	-0-					-0-	
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3				N	-0-					-0-	
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3				N	-0-					-0-	
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3				N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ROBINSON RANCH 78				WELL #: 3D	RRCID -> 246682	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 4334	PERF. 3966	- 3988								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WB MULLIN OPERATING LLC				902609													
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 035508	COMPL. DATE 01/19/1965	TOTAL DEPTH 4291	PERF. N/A									
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-					-0-	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3				N	-0-					-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3				N	-0-					-0-	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3				N	-0-					-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-					-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	
4W OPERATING, LLC				953506													
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH				WELL #: 1	RRCID -> 017354	COMPL. DATE 10/14/1959	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 3980	- 4040								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BRADSHAW (GARDNER)				11277 500	ASSOCIATED	49B											
LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412													
LEDBETTER -A-				WELL #: 1	RRCID -> 032359	COMPL. DATE 02/22/1964	TOTAL DEPTH 4514	PERF. N/A									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BRANSON (STRAWN)			11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BULWARK OIL & GAS, LLC			102061												
WILLIAMS			WELL #: 1U		RRCID -> 096247		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 2132 - 2142				
M	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

05		155 N		54	-0-	-101	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06		107 N		107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07		111 N		111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08		115 N		115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09		120 N		116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT		-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

SLUSHER			WELL #: 1		RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284				
05		31 N		20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06		10 N		10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07		31 N		10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08		31 N		11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09		11 N		11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10		10 N	NO RPT		-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS			WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202				
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP			531373		RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1904 - 2252				
WILLIAMS			WELL #: 2												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS			WELL #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163				
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS			WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328				
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
MASH OILFIELD SERVICES, LP		//CONT.// 531373												
WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2192 - 2286						
M	ALLOW CODE	GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURRAY		WELL #: 1		RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2153 - 2290						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2151 - 2213						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD						
BRANSON, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 126471		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2890 - 2903						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-

BRATTEN (STRAWN)		11499 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD						
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345												
BRATTEN RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 072356		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A						
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

BRATTEN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 078928		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4470 - 4780						
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)												
ERNMAR INVESTMENTS, INC.												
ZACH -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 221653 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
05		1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1083	2	15	9	N	14
06		1050 N	969	-0-	-81	-0-	963	2	6	9	N	5
07		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1015	2	2	9	N	2
08		1085 N	880	-0-	-205	-0-	878	2	2	9	N	2
09		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1
*10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	N	3
												119 1
												32
												35

J-TEC PRODUCTION, LLC												
BENNETT												
WELL #: 9604 RRCID -> 161162 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905												
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-
*09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-
*10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-

BOWDEN												
WELL #: 1 RRCID -> 219830 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209												
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-
07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-

MOSAIC OIL LLC												
ASHLEY												
WELL #: 9502 RRCID -> 158816 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ASHLEY												
WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	422				N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	422				N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	422				N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	422				N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	422				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	422				N	NO RPT

ROLLO RESOURCES, LLC												
GILBERT W1												
WELL #: 1W RRCID -> 203459 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252												
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
RINGO-WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	197293	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4076 - 4084	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS (BRADFORD CONGL.)				11609 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
BRADFORD, VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID ->	229339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4512	PERF.	3790 - 3802	
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			81
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	Y	1			82
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	213	3	31	9	Y	28			110
08	248 N	177	-0-	-71	-0-	176	3	1	9	Y	1			111
09	240 N	21	-0-	-219	-0-	21	3			Y	-0-			111
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			111

BRAZOS (MARBLE FALLS)				11609 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
DEEP CREEK				WELL #:	2	RRCID ->	212648	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4842 - 4878	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-

DEEP CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	219823	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	4478 - 4502	
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-

CANYON VIEW				WELL #:	8	RRCID ->	221612	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4286 - 4520	
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PALO PINTO						
WHARTON, AZEL				WELL #:	1	RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612	PERF.	3602 - 3616	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE)		11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849								
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 236756		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-
07	248 N	64	-0-	-184	-0-	64 2	N	-0-		-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2	N	-0-		-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-

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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-

BRAZOS OPERATING LLC		100639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
JACKSON, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017373		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-

JACKSON, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 032812		COMPL. DATE 01/29/1964		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919		
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CV-S		WELL #: 4		RRCID -> 212109		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836		
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-		-0-
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-		-0-

CV-S		WELL #: 7		RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818		
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
CV-S		WELL #:		14	RRCID ->	212278	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2804 - 2849		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3			N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-			-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3			N	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3			N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		11	RRCID ->	222027	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2826 - 2867		
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3			N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-			-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-			-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			-0-

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

CV-S		WELL #:		13	RRCID ->	232479	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2811 - 2856		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)				11611 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
MOSAIC OIL LLC				589978										
MESSER, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID ->	096245	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3970 - 3976		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	532				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	532				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	532				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	532				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	532				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	532				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (CADDO)		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC		100639									
CHENAULT "A"		WELL #: 1 T		RRCID -> 017375		COMPL. DATE 01/01/1961		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126			N	-0-		1
06	14B DENY	54	-0-	54	180	54	2	N	-0-		1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-		1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-		1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-		1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-		1

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

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

LADD-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A			
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-

ODOM, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639														
LADD-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	32	-0-	32	194	32	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	28	-0-	28	222	28	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-

LADD-CARR "K"		WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521								
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-

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

GILBERT-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SIGLEY-SPENCER		WELL #: 1		RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278								
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-

LADD-CARR "K"		WELL #: 3		RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297								
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061										
WILLIAMS				WELL #:	1L	RRCID ->	159879	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4019 - 4023	
M	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
05	558 N	215	-0-	-343	-0-	215	2			N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
MARTIN, R. P. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	068646	COMPL. DATE	09/11/1976	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, R. D. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	074758	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	N/A	
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-			-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
ZACH II				WELL #:	2	RRCID ->	209065	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4034 - 4043	
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
*10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-

ITX CORPORATION				427179										
CARR, H. "B" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017377	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3840 - 3863	
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			79
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-			79
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			79
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			79
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			79
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			79

CARR, H., -E- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017379	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3919 - 4282	
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
08	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-			-0-
09	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	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
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3	N	-0-		-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-		-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-		-0-
08	1550 N	1240	-0-	-310	-0-	1240	3	N	-0-		-0-
*09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-		-0-
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		-0-

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

05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-		-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-		-0-
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-		-0-
08	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1241	3	N	-0-		-0-
09	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3	N	-0-		-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		-0-

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

05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

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

05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-		-0-
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-		-0-
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	N	-0-		-0-
08	2046 N	1850	-0-	-196	-0-	1850	3	N	-0-		-0-
09	1950 N	1767	-0-	-183	-0-	1767	3	N	-0-		-0-
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		-0-

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

05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		139
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		139
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		139
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		139
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		139
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		139

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

05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-		-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-

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

05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-

CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940														
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		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														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223														
ACME BRICK CO. WELL #: 1 RRCID -> 037499 COMPL. DATE 07/31/1965 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//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	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
U 2 RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 097881	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3891 - 3911								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	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								
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-
BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)				11611 521	ASSOCIATED	49B			CNTY: PARKER							
BAJA PRODUCTION				044650												
JACKSON				WELL #: 3	RRCID -> 104562	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4187 - 4192								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-		254	3		Y	-0-		-0-
06	239 R	239	-0-	-0-	-0-		239	3		Y	-0-		-0-
07	81 R	81	-0-	-0-	-0-		81	3		Y	-0-		-0-
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-		208	3		Y	-0-		-0-
09	150 #	140	-0-	-10	-0-		140	3		Y	-0-		-0-
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-		172	3		Y	-0-		-0-

RANCH HOUSE				WELL #: 1	RRCID ->	291688	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3925 -	3951
05	217 #	98	-0-	-119	-0-		98	3		N	-0-		96
06	210 #	158	-0-	-52	-0-		139	3	19	9	N		113
07	155 R	155	-0-	-0-	-0-		154	3	1	9	N		114
08	124 #	118	-0-	-6	-0-		115	3	3	9	N		117
09	150 #	120	-0-	-30	-0-		112	3	8	9	N		124
10	155 #	148	-0-	-7	-0-		146	3	2	9	N		126

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)				11611 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC				100639									
YOUNGBLOOD, E.				WELL #: 1A	RRCID ->	114530	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3893 -	3896
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	2		N	-0-		14
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	2		N	-0-		14
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	2		N	-0-		14
08	279 N	238	-0-	-41	-0-		238	2		N	-0-		14
09	300 N	222	-0-	-78	-0-		222	2		N	-0-		14
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	2		N	-0-		14

WHITE MINES - KATY				WELL #: 1	RRCID ->	141027	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	3780 -	3786
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-		-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-		-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-		-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2		N	-0-		-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2		N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2		N	-0-		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
FLINN -A-				WELL #: 2	RRCID ->	262345	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3733 -	3900
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	3		N	-0-		-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-		139	3		N	-0-		-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-		178	3		N	-0-		-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-		184	3		N	-0-		-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	3		N	-0-		-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-		172	3		N	-0-		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223									
GILBERT, A. B. UNIT NO 1				WELL #: 1A	RRCID ->	135114	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH	4386	PERF.	3776 -	3794
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 LOBO WELL #: 1 RRCID -> 169852 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812

05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

LADD-CARR "E" WELL #: 1 RRCID -> 092772 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 BRAZOS OPERATING LLC 100639
 CHENAULT "A" WELL #: 1 C RRCID -> 017396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4531 PERF. 1912 - 2034

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TAYOLR WELL #: 2 RRCID -> 068713 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.// 11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639									
LADD-CARR "O"		WELL #: 1		RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2056 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
SEARS MARIE UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 059601		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2928 - 0	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	248	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	248	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	248	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	248	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 248											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	248	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	248	N	NO RPT			-0-

GILBERT, J D		WELL #: 1		RRCID -> 084683		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 2352 - 2356	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		11611 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
GILBERT, FAYE		WELL #: 1		RRCID -> 124411		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 1980 - 1989	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRANSON, H.L.		WELL #: 2		RRCID -> 125371		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 4801		PERF. 2152 - 2174	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT, A. B. WELL #: 4B RRCID -> 144929 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2056 - 2098																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																	
HARGIS WELL #: 1 RRCID -> 190619 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 1970 - 2069																	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	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																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-

GILBERT W8 WELL #: 8W RRCID -> 186425 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)															
ESG RESOURCES LLC															
JANA															
WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255															
M	O	ALLOW 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
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	79	-0-	79	79	79	3			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	107	-0-	107	186	107	3			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	102	-0-	102	288	102	3			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	70	-0-	70	358	70	3			N	-0-			-0-
10		0 X NO RPT		-0-	-0-	358					N	NO RPT			-0-

SANDY															
WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216															
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAZOS															
WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246															
05	14B2	EXT	289	-0-	289	711	289	3			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	135	-0-	135	846	135	3			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	193	-0-	193	1039	193	3			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	184	-0-	184	1223	184	3			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	23	-0-	23	1246	23	3			N	-0-			-0-
10		0 X NO RPT		-0-	-0-	1246					N	NO RPT			-0-

JANA															
WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAZOS "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND VALLEY "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 234407 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND VALLEY 'D'															
WELL #: 5 RRCID -> 275927 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	129	-0-	129	130	129	3			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	123	-0-	123	253	123	3			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	97	-0-	97	350	97	3			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	350					N	NO RPT			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ESG RESOURCES LLC		//CONT.// 101582							
SAND VALLEY 'E'		WELL #: 6		RRCID -> 278437		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849							
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 158852		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3 2	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12 2	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12 2	-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21 2	-0-
10	12 N	2	-0-	-10	-0-	N	-0-	2 2	-0-
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 190166		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4 2	-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27 2	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2 2	-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20 2	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7 2	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2 2	-0-
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #: 4 A		RRCID -> 198488		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136	
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147 2	-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	N	-0-	93 2	-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	N	-0-	144 2	-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131 2	-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	N	-0-	172 2	-0-
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	N	-0-	168 2	-0-
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 202648		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201	
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	N	-0-	122 2	-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	N	-0-	165 2	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177 2	-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	N	-0-	144 2	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	N	-0-	145 2	-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	N	-0-	160 2	-0-
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 209100		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)			11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ABX OIL & GAS, INC.			003646								
ALLEN			WELL #:	1	RRCID ->	135234	COMPL. DATE	06/08/1990	TOTAL DEPTH	4169	PERF. 3772 - 3778
M	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ESG RESOURCES LLC			101582								
SAND VALLEY			WELL #:	1	RRCID ->	228701	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4056 - 4060
05	14B2	EXT	2547	-0-	2547	4987	2547 3	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	2088	-0-	2088	7075	2088 3	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	1944	-0-	1944	9019	1944 3	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	1849	-0-	1849	10868	1849 3	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	1625	-0-	1625	12493	1625 3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12493		N	NO RPT		-0-

EDMONDSON "A"			WELL #:	2	RRCID ->	230689	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4230 - 4240
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EDMONDSON "B"			WELL #:	3	RRCID ->	236985	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	4640	PERF. 4239 - 4247
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EDMONDSON "C"			WELL #:	4	RRCID ->	236987	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4211 - 4228
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ESG RESOURCES LLC		//CONT.// 101582								
EDMONDSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 237655		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	174 3	N	-0-		-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 238245		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EDMONDSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 242522		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986		
05	6045 X	4341	-0-	-1704	-0-	456 1	3877 3	N	7	51
						8 9				
06	4980 X	4968	-0-	-12	-0-	456 1	4504 3	N	7	57
						8 9				
07	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5219 3	8 9	N	7	64
08	4929 X	4815	-0-	-114	-0-	4807 3	8 9	N	7	71
09	4980 X	4823	-0-	-157	-0-	4815 3	8 9	N	7	78
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT	78

WOOD, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 273278		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ESG RESOURCES LLC		//CONT.//		101582							
EDMONDSON 'F'		WELL #:		8	RRCID ->	274073	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4326 - 4332
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849				WHARTON			
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	221513	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 4269 - 4302
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		103
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		103
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		103
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		103
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		103
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		103

DUNLAP-CHESTNUT				WELL #:	2	RRCID ->	221519	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	4999	PERF. 4207 - 4221
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-	
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-	
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-	
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-		-0-	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-	
10	279 N	23	-0-	-256	-0-	23 2		N	-0-		-0-	

DUNLAP-CHESNUT				WELL #:	1	RRCID ->	245199	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 4014 - 4276
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	1		107	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193 2	1 9	N	1		108	
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	N	1		109	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1		110	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	N	1		111	
10	124 N	20	-0-	-104	-0-	19 2	1 9	N	1		112	

DUNLAP-CHESNUT				WELL #:	3	RRCID ->	245209	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4938	PERF. 4018 - 4233
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	70 2	2 9	N	2		89	
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	74 2	2 9	N	2		91	
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	86 2	2 9	N	2		93	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79 2	2 9	N	2		95	
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83 2	2 9	N	2		97	
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	82 2	2 9	N	2		99	

PETTY, BETTIE ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	246805	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	4936	PERF. 4211 - 4217
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-	
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-	
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-		-0-	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-	
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-	

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849							
DUNLAP CHESNUT		WELL #:		4	RRCID ->	255437	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980 - 3994
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
J-TEC OPERATING, LLC		427739									
ALLEN, MARCUS		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 - 3800
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		11717 500			ASSOCIATED		EXEMPT				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
PIERCE, J. S.		WELL #:		25	RRCID ->	225570	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4140 - 4150
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
HOPE, J. W. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	090918	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4066 - 4069
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
HOPE, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	090919	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 4048 - 4069
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251									
PENDLETON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	115778	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4201	PERF. 4084 - 4090
05	930 N	587	-0-	-343	-0-	587 3		N	-0-		104
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	371 3	20 9	N	18	103 1	19
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-		19
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-		19
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-		19
*10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		N	-0-		19

BRECKIE (CONGL. 4150)		11723 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
KRAMER OPERATING, LLC		476586									
LACY, BRECKIE E.		WELL #: 1		RRCID -> 042804		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A			
M	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
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	35	
06	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-	35	
07	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-	35	
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	128	3	1 9	N	36	
09	150 #	126	-0-	-24	-0-	124	3	2 9	N	38	
10	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-	38	
BRIDGES (STRAWN)		11923 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BRIDGES, TRAVIS DELBERT		091350									
BRIDGES, L. L.		WELL #: 6D		RRCID -> 111186		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BRITTON (MISSISSIPPIAN)		12074 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		786408									
MCDONALD, J. M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 143334		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482			
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	Y	-0-	-0-	
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3	Y	-0-	-0-	
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3	Y	-0-	-0-	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-	-0-	
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-	-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-	
BROOKE (DUFFER)		12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
COZART "2259"		WELL #: 1		RRCID -> 213053		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940			
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	17	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	17	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	17	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	17	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	17	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
LOUDDER, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930			
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2	N	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
COZART "2259"		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932			
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	85	
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-	85	
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	85	
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-	85	
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-	85	
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	85	

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
RANEY '2255'		WELL #:		1	RRCID ->	265302	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3870 - 3894		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			122
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			122
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			122
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			122
09	450 N	254	-0-	-196	-0-	254	2		N	-0-			122
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			122

GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3946 - 3962		
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			21
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			21
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			21
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			21
09	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2		N	-0-			21
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			21

GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3892 - 3908		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3882 - 3902		
05	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2		N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
07	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2		N	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF. 3914 - 3926		
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			2
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			2
07	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2		N	-0-			2
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			2
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			2
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			2

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685											
SHELTON, W. F. & CLEONE		WELL #:		1	RRCID ->	017404	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	1166	PERF. 1116 - 1166		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A															
05		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	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															
05		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	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															
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874															
HENNDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENNDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317													
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT			-0-

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281													
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72				Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72				Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72				Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72				Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72				Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72				Y	NO RPT			-0-

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

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

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 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													
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190													
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROWN		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A												
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A												
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B										CNTY: BROWN		
BARNUM, STORMY G. 052920												
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532												
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174												
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-			-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451												
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
08	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
RINGHOFFER, A. H. //CONT.// 058851												
WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		-0-
06		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-
07		279 #	260	-0-	-19	-0-	260 2		N	-0-		-0-
08		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
09		270 #	17	-0-	-253	-0-	17 2		N	-0-		-0-
10		279 #	17	-0-	-262	-0-	17 2		N	-0-		-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838												
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
08		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
09		30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-		-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
05		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
06		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
07		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
05		12 #	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-		20
06		12 #	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-		20
07		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		20
08		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		20
09		11 #	7	-0-	-4	-0-	7 2		N	-0-		20
10		15 #	3	-0-	-12	-0-	3 2		N	-0-		20

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878												
05		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
06		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
07		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-		-0-
08		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
09		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		-0-

BATES WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879												
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
09		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN				
BEAKLEY, HARRY L.				059785								
BEAKLEY, HARRY L.		WELL #:		1	RRCID ->	128654	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	1017	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLUE WING ENERGY, INC.				076791								
HICKMAN, IDA R. "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	253139	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2265 -	2323
05	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	19
06	60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	19
07	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	19
08	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	19
09	60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	19
10	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	19

CK5 SERVICES LLC				100898								
PITZER, J. E.		WELL #:		4A	RRCID ->	171479	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	2509	PERF. 2448 -	2452
05	210 R		210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10		161	-0-	161	360	161	2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10		188	-0-	188	548	188	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10		167	-0-	167	715	167	2		Y	-0-	-0-
10	522		162	-0-	-360	355	162	2		Y	-0-	-0-

PITZER, J. E.		WELL #:		5A	RRCID ->	171480	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2436 -	2466
05	210 R		210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10		161	-0-	161	360	161	2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10		188	-0-	188	548	188	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10		167	-0-	167	715	167	2		Y	-0-	-0-
10	522		162	-0-	-360	355	162	2		Y	-0-	-0-

PITZER, J. E.		WELL #:		6A	RRCID ->	171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2426 -	2434
05	210 R		210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10		161	-0-	161	360	161	2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10		188	-0-	188	548	188	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10		167	-0-	167	715	167	2		Y	-0-	-0-
10	522		162	-0-	-360	355	162	2		Y	-0-	-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622								
HAYS, TOM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	115904	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2208 -	2304
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										//CONT.// 140622							
HAYS, TOM										WELL #: 2		RRCID -> 253370		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298	
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		
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HAYS, TOM										WELL #: 1		RRCID -> 272538		COMPL. DATE 09/23/1972		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HAYS, TOM -A-										WELL #: 2 A		RRCID -> 276532		COMPL. DATE 11/04/1973		TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CONNER-MARRS COMPANY										172005							
LEACH, FRED "A"										WELL #: 1		RRCID -> 135159		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

NICHOLS "A"										WELL #: 1		RRCID -> 223822		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24			

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN				
FURRY PRODUCING COMPANY				291650							
PALMER, T. W.				WELL #:	1 A	RRCID -> 045319	COMPL. DATE 09/21/1960	TOTAL DEPTH 2718	PERF. 2562	- 2680	
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	AMT CODE	BALANCE
05	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-			-0-
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-			-0-
07	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-			-0-
08	248 #	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-			-0-
09	240 #	199	-0-	-41	-0-	199 2	N	-0-			-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT			-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"				WELL #:	1A	RRCID -> 097640	COMPL. DATE 05/26/1978	TOTAL DEPTH 2493	PERF. 2402	- 2422	
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"				WELL #:	2	RRCID -> 099651	COMPL. DATE 02/28/1982	TOTAL DEPTH 2485	PERF. 2378	- 2411	
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

HENRY, FORD				WELL #:	1	RRCID -> 111632	COMPL. DATE 05/31/1984	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2424	- 2456	
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-			-0-
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-			-0-
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-
08	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
HORNER, T. R.				400505										
HORNER, T. R.				WELL #: 1	RRCID -> 161565	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH 1896	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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

KEITH D. WILLIAMS				453555										
WILLIAMS				WELL #: 4	RRCID -> 080424	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 500	PERF. 485 -	490					
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810										
BROOKS, D.				WELL #: 4	RRCID -> 105612	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 415 -	623					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
PETROLIA GROUP, L.L.C.												
DAVIS, M.J.												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//CONT.// 660810												
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169			N	NO RPT	-0-
10	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												
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUTHRIE, R.C.												
WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		186 #	116	-0-	-70	-0-	116 2	N	-0-			93
06		180 #	115	-0-	-65	-0-	115 2	N	-0-			93
07		167 R	167	-0-	-0-	-0-	165 2	N	2	9		95
08		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 2	N	-0-			95
09		150 #	116	-0-	-34	-0-	116 2	N	-0-			95
10		155 #	122	-0-	-33	-0-	122 2	N	-0-			95

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:	6	RRCID -> 115324	COMPL. DATE 10/23/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2710	-	2715	
05		155 #	103	-0-	-52	-0-	103 2	N	-0-			-0-
06		150 #	102	-0-	-48	-0-	102 2	N	-0-			-0-
07		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			-0-
08		124 #	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-			-0-
09		120 #	103	-0-	-17	-0-	103 2	N	-0-			-0-
10		155 #	109	-0-	-46	-0-	109 2	N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:	8	RRCID -> 253456	COMPL. DATE 09/18/2009	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2706	-	2711	
05		155 #	31	-0-	-124	-0-	31 2	N	-0-			-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-			-0-
07		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:	7	RRCID -> 254112	COMPL. DATE 07/17/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2710	-	2718	
05		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 2	N	-0-			2
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			2
07		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			2
08		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			2
09		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			2
10		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 2	N	-0-			2

R & D OPERATING, INC.			685874									
BACON, SUE		WELL #:	1	RRCID -> 090564	COMPL. DATE 06/20/1980	TOTAL DEPTH	1060	PERF.	970	-	990	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

REACH OIL				695802											
KELLER, C. A.		WELL #:		4	RRCID ->	155424	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2812 - 2818			
05	14B DENY	53	-0-	53	165	53	2			Y	-0-				24
06	14B DENY	52	-0-	52	217	52	2			Y	-0-				24
07	227 R	10	-0-	-217	-0-	10	2			Y	-0-				24
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-				24
09	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-				24
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				24

WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2630 - 2636		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				76

INCE				WELL #:	5	RRCID ->	281209	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2355 - 2368		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INCE				WELL #:	1	RRCID ->	281234	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	555 - 563		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INCE				WELL #:	2	RRCID ->	281235	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2510 - 2524		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN								
REACH OIL		//CONT.// 695802														
INCE		WELL #: 6		RRCID -> 281237		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2493 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCE		WELL #: 7		RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295								
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCE		WELL #: 3		RRCID -> 281315		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612								
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCE		WELL #: 4		RRCID -> 281324		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2344 - 2388								
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCE		WELL #: 8		RRCID -> 281455		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354								
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHADY OIL CO. THRIFTY		768360		WELL #: 1		RRCID -> 158082		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778						
05	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
SHADY OIL CO.		//CONT.//		768360								
NEWTON, A. J.		WELL #:		6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2316 - 2333
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
05		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
06		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
07		217 #	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-		-0-
08		217 #	214	-0-	-3	-0-	214 2		N	-0-		-0-
09		210 #	195	-0-	-15	-0-	195 2		N	-0-		-0-
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON, A. J.		WELL #:		3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2240 - 2284
05		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
06		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
07		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
08		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
09		120 #	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-		-0-
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON, A. J.		WELL #:		4 A	RRCID ->	217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2346 - 2354
05		93 #	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		-0-
06		90 #	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-		-0-
07		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-		-0-
08		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-		-0-
09		90 #	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-		-0-
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON, L. E.		WELL #:		1 A	RRCID ->	281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2442 - 2448
05		62 #	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06		60 #	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
08		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON, L. E.		WELL #:		2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2252 - 2260
05		14 #	1	-0-	-13	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06		14 #	1	-0-	-13	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-
08		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
09		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

CARMICHAEL		WELL #:		2	RRCID ->	282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2624 - 2628
05		93 #	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-		-0-
06		60 #	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-		-0-
07		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		-0-
08		62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		-0-
09		60 #	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-		-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN					
SHELTON, TED EDWARD				775365											
SHELTON		WELL #:		1B	RRCID ->	122143	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1568 - 1614			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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			
05		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			5
06		371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			5
07		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			5
08		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			5
09		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			5
10		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			5

CAMP & PARKS				WELL #:	3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2362 - 2408		
05		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
07		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
10		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-

CAMP&PARKS				WELL #:	4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2412 - 2457		
05		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
07		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
10		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-

CAMP & PARKS				WELL #:	5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2471 - 2504		
05		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
06		60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-			-0-
07		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
08		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
09		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
10		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-

NEWTON				WELL #:	L 1	RRCID ->	128073	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2208 - 2214		
05		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
06		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
07		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
09		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-
10		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	132382	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2816 - 2832	
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
05		187 R	187	-0-	-0-	-0-	179 3	8 9	N	7			22
06		157 R	157	-0-	-0-	-0-	151 3	6 9	N	5			27
07		155 #	154	-0-	-1	-0-	151 3	3 9	N	3			30
08		169 R	169	-0-	-0-	-0-	165 3	4 9	N	4			34
09		150 R	150	-0-	-0-	-0-	146 3	4 9	N	4			38
10		161 R	161	-0-	-0-	-0-	158 3	3 9	N	3			41

WOOD, MAUDIE		WELL #:		1	RRCID ->	151309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2736 - 2796	
05		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
06		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
07		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
08		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
09		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
10		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-

BIBBY, J.C.		WELL #:		6	RRCID ->	152274	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2470 - 2479	
05		744 #	77	-0-	-667	-0-	77 3		Y	-0-			74
06	DLQ	G-10	21	-0-	21	-0-	21 3		Y	-0-			74
07	DLQ	G-10	21	-0-	21	-0-	21 3		Y	-0-			74
08	DLQ	G-10	37	-0-	37	-0-	79 3		Y	-0-			74
09		81 R	2	-0-	-79	-0-	2 3		Y	-0-			74
10		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			74

THOMPSON		WELL #:		8	RRCID ->	158070	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	N/A	
05		165 R	165	-0-	-0-	-0-	163 3	2 9	N	2			22
06		156 R	156	-0-	-0-	-0-	154 3	2 9	N	2			24
07		125 R	125	-0-	-0-	-0-	123 3	2 9	N	2			26
08		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			26
09		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			26
10		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			26

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

AVT		WELL #:		1	RRCID ->	251191	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2212 - 2266	
05		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
06		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
07		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
08		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
09		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
10		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-

MATSON, P.I.		WELL #:		8	RRCID ->	253396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	1989 - 2005	
05		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
06		30 #	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
08		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
09		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
ALFORD, GLENN //CONT.// 806190												
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872												
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
05		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
06		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
07		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		-0-
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-

WHITE, C.M.												
WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474												
05		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
06		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
07		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
09		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
10		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-

NICHOLS, GLADYS "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806												
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
08		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
09		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-

NICHOLS, GLADYS "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750												
05		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-		-0-
06		90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-		-0-
07		93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-		-0-
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
09		90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-		-0-
10		93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		-0-

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

WENDEL, W.R.												
WELL #: 2 RRCID -> 298269 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2370 - 2378												
10		14B2 EXT	64	-0-	64	64	64 3		N	-0-		-0-

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316												
TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086												
M	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	

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2024												

PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2024												

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

TRAWEEK, J. H. 866595												
TRAWEEK BMG. WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701												
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TURNER, RICHARD 874249												
NOBLE, D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417												
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN					
TURNER, RICHARD		//CONT.//		874249											
NOBLE, D. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	110337	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	440 - 442			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

XPLORE OPERATING, LLC				946023											
NEWTON, ROSS J. "B"		WELL #:		1 B	RRCID ->	265378	COMPL. DATE	05/21/1977	TOTAL DEPTH	3226	PERF.	2026 - 2036			
05		155 #	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-			-0-
06		150 #	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-			-0-
07		155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-			-0-
08		155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-			-0-
09		150 #	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-			-0-
*10		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-

NEWTON, ROSS J.		WELL #:		3	RRCID ->	283808	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2766 - 2774			
05		279 #	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-			-0-
06		270 #	90	-0-	-180	-0-	90	3			N	-0-			-0-
07		279 #	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-			-0-
08		279 #	145	-0-	-134	-0-	145	3			N	-0-			-0-
09		270 #	153	-0-	-117	-0-	153	3			N	-0-			-0-
*10		279 #	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-			-0-

KELLER, HOLLIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	291686	COMPL. DATE	12/29/1983	TOTAL DEPTH	2917	PERF.	2010 - 2014			
05		677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
06		492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
07		475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
08		519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			-0-
09		584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
*10		433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-

4 J'S PRODUCTION				953565											
KEEL		WELL #:		1	RRCID ->	288401	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	1690	PERF.	1640 - 1690			
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 1		RRCID -> 086509		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 2964		PERF. 2879 - 2891		
M	ALLOW CODE	GAS 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	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-			-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
HENSON, M. M.		025387		WELL #: 1		RRCID -> 090691		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 3000 - 3024		
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
ANEJO PRODUCTION, LLC		025387		WELL #: 1		RRCID -> 141418		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 1525		PERF. 1488 - 1498		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC		028757		WELL #: 1		RRCID -> 098118		COMPL. DATE 06/19/1991		TOTAL DEPTH 1242		PERF. 1024 - 1032		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		WELL #: 1		RRCID -> 246776		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2272 - 2282		
05	496 N	479	-0-	-17	-0-	450	2	29	9	N	26			246
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	446	2	21	9	N	19	177	1	88
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	464	2	23	9	N	21			109
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	458	2	22	9	N	20			129
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	439	2	21	9	N	19			148
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			148
BARRON, FRANKLIN		053323		WELL #: 1		RRCID -> 058743		COMPL. DATE 05/05/1974		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BARRON, FRANKLIN //CONT.// 053323
 FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614

05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A

05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851												
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-		-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050												
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184												
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	31 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	54	-0-	54	85	54 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	51	-0-	51	136	51 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	47	-0-	47	183	47 2		Y	-0-		-0-
10		229 N	46	-0-	-183	-0-	46 2		Y	-0-		-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298												
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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												
05		0 W	-0-	-0-	-0-	369			Y	-0-		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	369			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369			Y	NO RPT		-0-

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728												
05		0 W	-0-	-0-	-0-	365			Y	-0-		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	365			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365			Y	NO RPT		-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: BROWN				
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274															
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753															
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

05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	379				N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	379				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	379				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	379				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	379				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	379				N	NO RPT			-0-

BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	367				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	367				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	367				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	367				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	367				N	NO RPT			-0-

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	358				N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	358				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	358				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	358				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	358				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	358				N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C.N.W. OIL, INC BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622													
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978													
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT			-0-

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT			-0-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1006			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1006			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1006			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006			N	NO RPT			-0-

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	753			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	753			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	753			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753			N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	923			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	923			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	923			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923			N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066												
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050												
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	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												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573			N	NO RPT			-0-

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

CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	61	-0-	61	111	61	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	56	-0-	56	167	56	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	60	-0-	60	227	60	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	202	-0-	202	429	202	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	161	-0-	161	590	161	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	72	-0-	72	662	72	2	N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
COLE, BERT 167048												
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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												
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579												
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228												
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		-0-
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848												
05		558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2	N	-0-		-0-
06		570 N	480	-0-	-90	-0-	480	2	N	-0-		-0-
07		589 N	435	-0-	-154	-0-	435	2	N	-0-		-0-
08		527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2	N	-0-		-0-
09		480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2	N	-0-		-0-
10		434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2	N	-0-		-0-

CWC OIL & GAS, LLC 195804												
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834												
05		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2	N	-0-		76
06		360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2	N	-0-		76
07		403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2	N	-0-		76
08		372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2	N	-0-		76
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		76
*10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		76

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403												
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-		-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
*10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	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												
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386												
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245												
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-
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500												
ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380												
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//																	
FOJTASEK, JOE																	
RUGGLES, ALBERT																	
WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876																	
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
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLH OIL & GAS, INC.																	
SMITH, M. O.																	
WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832																	
05	558 N		503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	580 N		580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	558 N		542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	496 N		465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	540 N		468	-0-	-72	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	527 N		522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810															
TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807															
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
05		651 N	495	-0-	-156	-0-	495	2		N	-0-				-0-
06		630 N	571	-0-	-59	-0-	571	2		N	-0-				-0-
07		589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2		N	-0-				-0-
08		496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2		N	-0-				-0-
09		570 N	461	-0-	-109	-0-	461	2		N	-0-				-0-
10		527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2		N	-0-				-0-

LEVISAY OPERATING CO. 498735															
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A															
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCCLATCHEY, GARNER 540180															
MCCLATCHEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A															
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98

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

OTEX LLC 628115															
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266															
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
OTEX LLC //CONT.// 628115																	
LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306																	
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307																	
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597																	
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548																	
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
PETROLIA GROUP, L.L.C.												
LEACH FRED M.												
WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEWARD												
WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITCOCK, INC.												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"												
WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639												
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-		41
06	DLQ	G-10	199	-0-	199	199	199	2	Y	-0-		41
07	DLQ	G-10	216	-0-	216	415	206	2	Y	9		50
08	DLQ	G-10	209	-0-	209	624	203	2	Y	5		55
09	DLQ	G-10	185	-0-	185	809	184	2	Y	1		56
*10	997	N	188	-0-	-809	-0-	188	2	Y	-0-		56

PITCOCK CATTLE COMPANY "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624												
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY "C"												
WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650												
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. 685874												
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REACH OIL 695802												
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	103	-0-	103	103	103	2		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	34	-0-	34	137	34	2		N	-0-	-0-
08	137	R	-0-	-0-	-137	-0-				N	-0-	-0-
09	382		382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-	-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334												
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-	-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-	-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-	-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-	-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2		Y	-0-	-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT	-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296												
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-	-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-	-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-	-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-	-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2		Y	-0-	-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
REACH OIL //CONT.// 695802														
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284														
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
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B	DENY	754	-0-	754	-0-	754	2		N	-0-			18
07	14B2	EXT	358	-0-	358	-0-	1112	358	2	N	-0-			18
08		1479	367	-0-	-1112	-0-	-0-	367	2	N	-0-			18
09		420	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			18
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			18

BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111 STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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														
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360															
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282															
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
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A															
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2				N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2				N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A															
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2				N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2				N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2				N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A															
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2				N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2				N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2				N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2				N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261															
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2				N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266															
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360										
SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2		N	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280										
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2		N	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

SO OPERATING COMPANY 800281										
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955										
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-	-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190										
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713										
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-	-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-	-0-

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616										
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-	17
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	17
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-	17
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 3		N	-0-	17
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-	17
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-	17

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A										
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	69	3	7	9	46
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	62	3	7	9	52
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	54
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	56
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	74	3	2	9	58
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	58

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A										
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A										
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A										
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-

MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A										
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232										
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	10
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	10
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	10
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	10
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	10
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	10

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	243	-0-	243	243	243 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	236	-0-	236	479	236 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	167	-0-	167	646	167 3		Y	-0-			-0-
09	854 N	208	-0-	-646	-0-	208 3		Y	-0-			-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3		Y	-0-			-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A												
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-			19
06	DLQ G-10	243	-0-	243	243	243 3		Y	-0-			19
07	DLQ G-10	236	-0-	236	479	236 3		Y	-0-			19
08	DLQ G-10	167	-0-	167	646	167 3		Y	-0-			19
09	854 N	208	-0-	-646	-0-	208 3		Y	-0-			19
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3		Y	-0-			19

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A												
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	114	-0-	114	196	114 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	89	-0-	89	285	89 3		Y	-0-			-0-
09	364 N	79	-0-	-285	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A												
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A												
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-			-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A												
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 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
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-		-0-
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-		-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620												
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-		-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		-0-

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A												
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A												
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-		-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699												
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		5
06		120 N	88	-0-	-32	-0-	88 3		N	-0-		5
07		124 N	25	-0-	-99	-0-	14 3	11 9	N	10		15
08		93 N	16	-0-	-77	-0-	5 3	11 9	N	10		25
09		90 N	23	-0-	-67	-0-	6 3	17 9	N	15		40
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	12 3	22 9	N	20		60

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A												
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A												
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		1
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		1
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		1
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		1
09		90 N	39	-0-	-51	-0-	39 3		N	-0-		1
10		93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3		N	-0-		1

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A														
M O	ALLOW 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
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A														
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0														
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-			-0-
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
05	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-			-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
09	690 N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-			-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A														
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			70
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			70
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-			70
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-			70
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-			70
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			70

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-			-0-

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A														
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-				-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-				-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-				-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-				-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-				-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-				-0-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A														
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-				30
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-				30
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-				30
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-				30
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-				30
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-				30

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A														
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-				11
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-				11
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-				11
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-				11
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-				11
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-				11

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A														
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-				-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-				-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-				-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-				-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-				-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-				-0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112														
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-				-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-				-0-
07		12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		N	-0-				-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-				-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-				-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-				-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074														
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-				40
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-				40
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-				40
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-				40
09		150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3		N	-0-				40
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-				40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412														
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-				-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-				-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-				-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-				-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-				-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430														
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286														
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268														
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			-0-
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-			-0-
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265														
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278														
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			40
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			40
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			40
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			40
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	N	1			41
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			41

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264														
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-			-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-			-0-
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454										
05	12	N	12	-0-	-0-	12	3	N	-0-	35
06	12	N	11	-0-	-1	11	3	N	-0-	35
07	13	N	13	-0-	-0-	13	3	N	-0-	35
08	14	N	14	-0-	-0-	14	3	N	-0-	35
09	13	N	13	-0-	-0-	13	3	N	-0-	35
10	14	N	14	-0-	-0-	14	3	N	-0-	35

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026										
05	45	N	45	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
06	60	N	59	-0-	-1	59	3	N	-0-	-0-
07	62	N	61	-0-	-1	61	3	N	-0-	-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-
10	62	N	58	-0-	-4	58	3	N	-0-	-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856										
05	221	N	221	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-
08	217	N	215	-0-	-2	215	3	N	-0-	-0-
09	210	N	207	-0-	-3	207	3	N	-0-	-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706										
05	409	N	409	-0-	-0-	409	3	N	-0-	24
06	423	N	423	-0-	-0-	423	3	N	-0-	24
07	403	N	396	-0-	-7	396	3	N	-0-	24
08	412	N	412	-0-	-0-	412	3	N	-0-	24
09	390	N	387	-0-	-3	387	3	N	-0-	24
10	403	N	401	-0-	-2	401	3	N	-0-	24

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258										
05	142	N	142	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-
06	120	N	109	-0-	-11	109	3	N	-0-	-0-
07	124	N	91	-0-	-33	91	3	N	-0-	-0-
08	124	N	76	-0-	-48	76	3	N	-0-	-0-
09	120	N	99	-0-	-21	99	3	N	-0-	-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276										
05	192	N	192	-0-	-0-	192	3	N	-0-	20
06	180	N	172	-0-	-8	172	3	N	-0-	20
07	186	N	169	-0-	-17	169	3	N	-0-	20
08	186	N	184	-0-	-2	184	3	N	-0-	20
09	180	N	177	-0-	-3	177	3	N	-0-	20
10	185	N	185	-0-	-0-	185	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	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
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3	N	-0-		36
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	174 3	N	-0-		36
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		36
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		36
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		36
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310 3	3 9 N	3		39

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284										
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		37
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		37
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		37
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		37
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		37
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		37

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877										
05	186 N	58	-0-	-128	-0-	58 3	N	-0-		-0-
06	120 N	14	-0-	-106	-0-	14 3	N	-0-		-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3	N	-0-		-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3	N	-0-		-0-
09	14 N	2	-0-	-12	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	14 N	3	-0-	-11	-0-	3 3	N	-0-		-0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721										
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3	N	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-

MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719										
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		14
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-		14
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		14
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		14
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		14
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		14

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380										
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-		-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995										
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-		-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264												
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2023 - WELL PLUGGED 9/5/2023												

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316												
TAYLOR B. L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2024 - WELL PLUGGED 10/18/24												

TAYLOR, B. L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2024												

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2024 - WELL PLUGGED 10/22/24												

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2024 - WELL PLUGGED 10/11/24												

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554
 WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484

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

XPLORE OPERATING, LLC 946023
 NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-

LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675

05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-			-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2024

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2024

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 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			
						CODE	CODE			CODE	CODE				
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-			
06		180 N	89	-0-	-91	-0-	89	3	N	-0-		-0-			
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-		-0-			
08		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-		-0-			
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-			
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-			

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
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10		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					
RICE I. G.										WELL #:	1	RRCID -> 061027	COMPL. DATE 06/28/1962	TOTAL DEPTH 1450	PERF. N/A
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10		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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

CLARK, BOBBY										WELL #:	1	RRCID -> 083611	COMPL. DATE 08/08/1979	TOTAL DEPTH 1305	PERF. 1204 - 1209
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10		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
05		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																	
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R & D OPERATING, INC. 685874																	
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168																	
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170																	
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A																	
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.//										12570 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
WILSON RANCH										930205								
WILSON, H. E. "159"										WELL #: 4	RRCID -> 111489	COMPL. DATE 00/00/1983	TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		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					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		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					
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		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					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		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					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 1 C	RRCID -> 017481	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN										
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874										
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190										
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2024 - WELL PLUGGED 05/15/24										

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2024 - WELL PLUGGED 05/22/24										

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2024 - WELL PLUGGED 05/17/24										

SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754										
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2024										

SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739										
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2024										

SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605										
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2024										

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN										
WISE, W. S. 933420										
SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515										
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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										
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912										
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660										
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			-0-
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			-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										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
BUCK CREEK (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC HARRINGTON, C. "A"															
		12885 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
		427406		WELL #: 1		RRCID -> 144746		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 4369		PERF. 4069 -		4080	
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-				-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-				-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				-0-

BUCK RANCH (ATOKA) CBMONCRIEF OPERATING, LLC MONCRIEF RANCH HEADQUATERS															
		12889 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
		140525		WELL #: 17V		RRCID -> 239820		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3424 -		3528	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUCK RANCH (STRAWN) BRG LONE STAR LTD. BUCK RANCH															
		12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
		090870		WELL #: 1		RRCID -> 068189		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 2848		PERF. N/A			
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-				-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-				-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-				-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-				-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-				-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				-0-

BUCK RANCH															
				WELL #: 5		RRCID -> 069513		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 1912 -		0	
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-				-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-				-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-				-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-				-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				-0-

BUCK RANCH															
				WELL #: 9		RRCID -> 072824		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 2700		PERF. N/A			
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-				-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-				-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-				-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-				-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-				-0-

BRADFORD, CHARLES															
				WELL #: 1		RRCID -> 072929		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 2600		PERF. N/A			
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-				-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-				-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-				-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-				-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-				-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				-0-

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

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
BUCK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	074291	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	2808	PERF. N/A	

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-

ATWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	160871	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	1873	PERF. 1744 - 1750	

05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-		-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-		-0-

SOMERSET OPERATING, LLC		WELL #:		101481	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1813 - 1830	
HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1813 - 1830	

05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT		-0-

KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078256	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1815 - 1820	

05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT		-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC		WELL #:		140525	RRCID ->	072734	COMPL. DATE	10/27/1975	TOTAL DEPTH	5778	PERF. N/A	
J. M. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	072734	COMPL. DATE	10/27/1975	TOTAL DEPTH	5778	PERF. N/A	

05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	105	1	220	2	N	-0-	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	68	1	238	2	N	-0-	-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	98	1	215	2	N	-0-	-0-
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	92	1	213	2	N	-0-	-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	90	1	190	2	N	-0-	-0-
*10	310 N	296	-0-	-14	-0-	118	1	178	2	N	-0-	-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 C	RRCID ->	084371	COMPL. DATE	05/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2001 - 2371	

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
BUCK RANCH (STRAWN)				//CONT.//	12889 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER					
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				//CONT.//	140525												
PICKARD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 156977		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1744 - 1994					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PICKARD UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 160874		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1740 - 1764					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)					12889 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.					090870												
BUCK RANCH				WELL #:	15	RRCID -> 078796		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2445					
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-	
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-	
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-	
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-	
CBMONCRIEF OPERATING, LLC					140525												
MONCRIEF RANCH				WELL #:	11 T	RRCID -> 081301		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 2356 - 2371					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-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					
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-	
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-	
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-	
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-	
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-	
BUCKNER (BEND)					12950 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER					
CUNDIEF OPERATING COMPANY					194515												
NASH				WELL #:	1	RRCID -> 082702		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4406 - 4420					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	

OIL AND GAS DIVISION

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

BUCKNER (BEND)		//CONT.//		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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	096243	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	3570 - 3672
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS OPERATING LLC				100639								
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID ->	083618	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	1870 - 1877
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	1608 - 1613
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCKNER (STRAWN) WESTOIL LLC GANKY		//CONT.//	12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 2	RRCID -> 196063	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 1280	-	1286		
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3837	-0-	3837	3837	3837 3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3814	-0-	3814	7651	3814 2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	3855	-0-	3855	11506	3855 2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	3849	-0-	3849	15355	3849 2	N	-0-			-0-
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	15355		N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY MORGAN, J. W.			WELL #: 1	RRCID -> 084278	COMPL. DATE 11/10/1979	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 1544	-	2508		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PROCO OPERATING CO., INC. HAYTER			WELL #: 1	RRCID -> 086635	COMPL. DATE 01/28/1980	TOTAL DEPTH 5209	PERF. 1624	-	1629		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC HARRISON			WELL #: 2	RRCID -> 083573	COMPL. DATE 06/12/1979	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1453	-	1462		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT			-0-
HITT, G.L.			WELL #: 1	RRCID -> 083616	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 1521	-	1526		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HARRISON			WELL #: 3	RRCID -> 084818	COMPL. DATE 09/30/1979	TOTAL DEPTH 5285	PERF. 2590	-	2600		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BUCKNER (STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 EVANS, FRANK WELL #: 1R RRCID -> 113952 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO HILL (CONGL.) 13117 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 HILL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 181605 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 BLACK 'C' WELL #: 4 RRCID -> 273552 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 BLACK 23 WELL #: 1 RRCID -> 260690 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3596 X	3582	-0-	-14	-0-	3582	2		N	-0-			151
06	3480 X	3467	-0-	-13	-0-	3449	2	18 9	N	16			167
07	3596 X	3513	-0-	-83	-0-	3492	2	21 9	N	19	164 1		22
08	3596 X	1297	-0-	-2299	-0-	1297	2		N	-0-			22
09	3480 X	2826	-0-	-654	-0-	2826	2		N	-0-			22
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4464	2	13 9	N	12			34

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
 BLACK BROTHERS WELL #: 6A RRCID -> 251310 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

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

BURKETT, SW. (DUFFER)		13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
KOKO SKADI, LLC		100704											
KNOX, E. L., DR.		WELL #:		RRCID -> 038809		COMPL. DATE 04/02/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362					
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
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

HENDERSON, W. H.		WELL #:		RRCID -> 046107		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A					
M	O	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
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

HENDERSON WILLIE		WELL #:		RRCID -> 056940		COMPL. DATE 08/15/1973		TOTAL DEPTH 3515 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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		RRCID -> 058306		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A					
M	O	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
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A					
M	O	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
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

BURKETT, SW. (DUFFER)			//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
KOKO SKADI, LLC			//CONT.// 100704								
HENDERSON, WILLIE			WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454		PERF. 3298 - 3304
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
10	0 N	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
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
10	0 N	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
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
10	0 N	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
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		144
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		144
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		144
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		144
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		144
10	0 N	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
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON, WILLIE			WELL #: 4		RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442		PERF. 3288 - 3303
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

COWAN, W.T. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3225 - 3230
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
KOKO SKADI, LLC		//CONT.// 100704								
HENDERSON, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	465
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	465
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	465
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	465
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	465
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	465

HENDERSON, W.C.		WELL #: 2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314		
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	47

HENDERSON, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348		
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	524
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	524
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	524
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	524
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	524
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	524

HENDERSON, W.C.		WELL #: 5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350		
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	186
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	186
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	186
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	186
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	186
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	186

HENDERSON, W.H.		WELL #: 3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327		
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	212
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	212
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	212
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	212
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	212
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	212

HENDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378		
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5

KEARLEY		WELL #: 2		RRCID -> 125889		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377		
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3

BURKETT, SW. (DUFFER)			//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
KOKO SKADI, LLC			//CONT.// 100704								
KEARLEY			WELL #:	4	RRCID ->	125941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3370 - 3378
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

HENDERSON, W.C. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	126773	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3637	PERF. 3298 - 3308
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
10	0	N	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33
10	0	N	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, W.C. "C"			WELL #:	2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3374 - 3379
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	645		Y	NO RPT		58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	645		Y	NO RPT		58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	645		Y	NO RPT		58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	645		Y	NO RPT		58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	645		Y	NO RPT		58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	645		Y	NO RPT		58

HENDERSON, W.C. "C"			WELL #:	1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3336 - 3346
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4

OIL AND GAS DIVISION

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN															
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834															
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

BURKETT, SW (DUFFER, GAS) 13565 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN															
KOKO SKADI, LLC 100704															
NEWTON WELL #: 3 RRCID -> 086822 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3200 - 3220															

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			365
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			365
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			365
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			365
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			365
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			365

BURLESON (STRAWN) 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131185 COMPL. DATE 04/28/1989 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934															

05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	N	-0-			-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	-0-	17	1	165	3	N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 131742 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860															

05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 131841 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1987															

05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	153	3	N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	114	3	N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	34	1	61	3	N	-0-			-0-
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	-0-	36	1	92	3	N	-0-			-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	-0-	33	1	76	3	N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	74	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 13 RRCID -> 158848 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 1793 - 1803															

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	1782 - 1947		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	1812 - 1913		
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-			-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	3	N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-			-0-
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF.	1846 - 1880		
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	430	3	N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	N	-0-			-0-
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	42	1	385	3	N	-0-			-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	3	N	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	N	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	39	1	436	3	N	-0-			-0-
BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF.	1864 - 1916		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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		
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			146
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			146
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			146
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			146
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			146
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			146
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	209199	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	4198 - 4228		
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-

 BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
 LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	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

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
06	30 N	-0-	15	-15	-0-	15	2			N	-0-					76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

 BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

 BIG STAR EXPLORATION 070442
 B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 279235 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612

05	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					96
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					96
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					96
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					96
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					96
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

 B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281141 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106

05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					1
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					1
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					1
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

 HOLT ROGERS WELL #: P 1 RRCID -> 282113 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4941 PERF. N/A

05	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					1
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					1
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					1
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					1
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ESG RESOURCES LLC				101582						
HINKSON, WILLIAM				WELL #: 6	RRCID -> 253409	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 4244	- 4286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462						
MCMURREY RANCH				WELL #: 2H	RRCID -> 267508	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 4499	PERF. 4644	- 6240	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				25

MAXWELL RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 274096	COMPL. DATE 04/16/2013	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 5012	- 5303	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20

ASH				WELL #: 1H	RRCID -> 274354	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 4709	PERF. 5512	- 8390	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				80

ASH				WELL #: B 3	RRCID -> 275710	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 5085	PERF. 4480	- 4760	
05		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 2			13
06		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2			13
07		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2			13
08		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2			13
09		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2			13
10		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2			13

EDWARDS				WELL #: B 1	RRCID -> 275711	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 4915	PERF. 4384	- 4541	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				91
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				91
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				91
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				91
*09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			91
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
MURPHY		WELL #:		B 8	RRCID ->	275743	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4513	PERF. 4250 - 4424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMURREY RANCH		WELL #:		B 3	RRCID ->	275780	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4316 - 4560		
05	4712 X	3089	-0-	-1623	-0-	3082	2	7 9	N	6			86
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5289	2	4 9	N	4			90
07	4712 X	3575	-0-	-1137	-0-	3575	2		N	-0-			90
08	4557 X	3575	-0-	-982	-0-	3575	2		N	-0-			90
*09	4560 X	3149	-0-	-1411	-0-	3145	2	4 9	N	4			94
10	4712 X	2413	-0-	-2299	-0-	2413	2		N	-0-			94

ASH		WELL #:		B 2	RRCID ->	275943	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4594 - 4756		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

REPASS		WELL #:		1AH	RRCID ->	275973	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	4181	PERF. 5128 - 8454		
05	3069 X	423	-0-	-2646	-0-	423	2		N	-0-			60
06	2970 X	404	-0-	-2566	-0-	404	2		N	-0-			60
07	3069 X	400	-0-	-2669	-0-	400	2		N	-0-			60
08	2263 X	400	-0-	-1863	-0-	400	2		N	-0-			60
*09	420 X	282	-0-	-138	-0-	282	2		N	-0-			60
10	434 X	216	-0-	-218	-0-	216	2		N	-0-			-0-

MURPHY		WELL #:		B 9	RRCID ->	276086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	4533	PERF. 3973 - 4153		
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-

MURPHY		WELL #:		B 10	RRCID ->	276092	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4007 - 4185		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

MCMURREY RANCH		WELL #:		B 4H	RRCID ->	277344	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	4532	PERF. 4957 - 6473		
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	4			68
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	4			72
07	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			72
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			72
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3490	2	13 9	N	12			84
10	1271 X	1102	-0-	-169	-0-	1101	2	1 9	N	1			85

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
J. D. JOHNSON RANCH		WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797				
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
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	730 2		N	-0-			5
06	720 N	654	-0-	-66	-0-	654 2		N	-0-			5
07	744 N	654	-0-	-90	-0-	654 2		N	-0-			5
08	744 N	654	-0-	-90	-0-	654 2		N	-0-			5
09	660 N	570	-0-	-90	-0-	570 2		N	-0-			5
10	651 N	564	-0-	-87	-0-	564 2		N	-0-			5

JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 278434		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520				
05	3100 N	1261	-0-	-1839	805	1261 2		Y	-0-			167
06	2019 N	1214	-0-	-805	-0-	1189 2	25 9	Y	23			190
07	1271 N	834	-0-	-437	-0-	799 2	35 9	Y	32	153 1		69
08	1271 N	839	-0-	-432	-0-	799 2	40 9	Y	36			105
09	1200 N	617	-0-	-583	-0-	617 2		Y	-0-			105
10	837 N	689	-0-	-148	-0-	689 2		Y	-0-			105

JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760				
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		Y	-0-			10
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2		Y	-0-			10
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	163 2	4 9	Y	4			14
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-			14
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			14
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		Y	-0-			14

SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4467 - 4698				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 5342				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

 BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 J.D. JOHNSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285927 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4613 - 4830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

 JOHNSON RANCH WELL #: P 4 RRCID -> 286043 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4336 - 4803

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 ASH WELL #: P 4H RRCID -> 286457 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5047 - 6585

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

 J.D. JOHNSON RANCH WELL #: 4 RRCID -> 295929 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4608 - 4936

05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					10
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					10
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					10
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					10
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					10
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					10

 MCMURREY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296085 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 5153 - 8448

05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					56
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					56
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					56

 FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
 HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 280704 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4610 - 5064

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 257610									
HICKMAN		WELL #: 6		RRCID -> 288211		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4420 - 4830			
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
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	3	N	-0-		25
06	300 N	40	-0-	-260	-0-	40	3	N	-0-		25
07	341 N	25	-0-	-316	-0-	25	3	N	-0-		25
08	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	3	N	-0-		25
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-		25
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		25

YOW -B-		WELL #: 1		RRCID -> 291552		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4850 - 5254			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		54
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 291625		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4520 - 4958			
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-		65
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-		65
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-		65
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-		65
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	949	3	4 9	4		69
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-		69

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060			
STUART BARNETT "61"		WELL #: 12									
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 272658		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380			
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 40									
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 41		RRCID -> 294329		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 4814 PERF. 4320 - 4506			
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	N	-0-		-0-
06	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2	N	-0-		-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-		-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.				500222							
COLLEEN				WELL #: 2	RRCID -> 295111	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4600	- 4994		
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	
05	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-		-0-	
06	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-		-0-	
07	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-		-0-	
08	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	N	-0-		-0-	
09	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	N	-0-		-0-	
10	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	1401 2	N	-0-		-0-	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
RITCHIE, J.P.				WELL #: 7	RRCID -> 130994	COMPL. DATE 03/30/1989	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4358	- 4526		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
10	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		
05	1550 N	1170	-0-	-380	-0-	1128 3	42 9	N	38	178 1	23
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1204 3	7 9	N	6		29
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1180 3	21 9	N	19		48
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1201 3	23 9	N	21		69
09	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	1191 3		N	-0-		69
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1177 3	98 9	N	89		158

HARDONCOURT, FRANCES				WELL #: 1	RRCID -> 148296	COMPL. DATE 12/01/1989	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4281	- 4439		
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		3
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3		N	-0-		3
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		3
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	327 3	51 9	N	46		49
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		49
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	355 3	47 9	N	43		92

HARDENCOURT, FRANCES B				WELL #: 1	RRCID -> 176809	COMPL. DATE 02/22/1991	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4389	- 4544		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
STUART, SNODDY				WELL #: 1	RRCID -> 199314	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 3953	- 4063	
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		55
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		55
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		55
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		55
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		55
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	260 3	12 9	N	11		66

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
DUTRO		WELL #:		2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	4192 - 4201		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			36
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			36
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			36
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			36
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			36
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			36

LONG '63'		WELL #:		2	RRCID ->	277473	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3996 - 4048
05	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3		Y	-0-		171
06	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3		Y	-0-		171
07	2759 N	2707	-0-	-52	-0-	2707	3		Y	-0-		171
08	2883 X	2570	-0-	-313	-0-	2570	3		Y	-0-		171
09	2850 X	2291	-0-	-559	-0-	2291	3		Y	-0-		171
10	2945 X	2058	-0-	-887	-0-	2058	3		Y	-0-		171

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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
PERRIN, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3130 - 3149
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		53
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		53
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		53
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		53
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

RED GAP OIL & GAS LLC		697026		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	122362	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3092 - 3103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.//		697026									
LOVE, MELVA		WELL #:		1	RRCID ->	124177	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	3566	PERF.	3056 - 3068	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3		N	-0-			-0-
06	0 N	42	-0-	42	-0-		42 3		N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3		N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNY KAY-KAY		WELL #:		1	RRCID ->	131914	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3050 - 3060
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURT-OGDEN-MABEE		13924 001		ASSOCIATED	49B	CNTY: RUNNELS						
KOKO SKADI, LLC		100704										
HERRING "A"		WELL #:		1	RRCID ->	290726	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3104 - 3110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38		483
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26		509
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	124	429 7	204
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85		289
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67		356
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		356

DELRAY OIL, INC.		213275		WELL #:	6	RRCID ->	088439	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3396 - 3404
STONE, BERTIE E.													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BUTLER (CONGL.)		14014 300		NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		022922										
COVINGTON-WEEKES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126191	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3168 - 3492
05	31 N	23	-0-	-8 B	-0-		23 2		N	-0-		33
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-		27 2		N	-0-		33
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-		21 2		N	-0-		33
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-		15 2		N	-0-		33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-		20 2		N	-0-		33
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-		22 2		N	-0-		33

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442		WELL #:	1	RRCID ->	125390	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3264 - 3274
LINEHAN													
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		12 2		N	-0-		11	
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-		14 2		N	-0-		11	
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-		14 2		N	-0-		11	
08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-		14 2		N	-0-		11	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-		-0-	
10	14 N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-				N	NO RPT		-0-	

BUTLER (CONGL.) //CONT.// 14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND												
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. //CONT.// 102442												
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	35
06		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	35
07		11 N	7	-0-	-4	B	-0-	7	2		N	35
08		10 N	4	-0-	-6	B	-0-	4	2		N	35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	-0-
10		7 N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-				N	-0-

ALLEN HEIRS-ROBINSON A WELL #: 2 RRCID -> 127753 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298												
05		360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2		N	-0-
06		262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2		N	-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		29 N	-0-	-0-	-29	B	-0-				N	-0-
10		30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-				N	-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												
05		664 N	664	-0-	-0-		-0-	607	2	57	9	165
06		565 N	565	-0-	-0-		-0-	536	2	29	9	80
07		519 N	519	-0-	-0-		-0-	469	2	50	9	125
08		287 N	287	-0-	-0-		-0-	283	2	4	9	129
09		799 N	799	-0-	-0-		-0-	760	2	39	9	99
10		372 N	NO RPT	-0-	-372		-0-				N	99

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												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	26
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	26
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	26
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 850												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	26
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	26

NORTH EMMONS "A" WELL #: 2 RRCID -> 141960 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 2408												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	25
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	25
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	25
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 870												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	25
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	25

BYLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143286 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380												
05		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	23
06		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	23
07		62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2		N	23
08		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	23
10		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	23

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880		WELL #: 1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH	2814	PERF.	2362 - 2378			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					24
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					24
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					24
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					24
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					24

HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474		PERF. 2360 - 2410						
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					22
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-					22
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-					22
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					22
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					22

OXY-EMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 275907		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2519		PERF. 2316 - 2370						
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					21
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					21
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					21
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					21
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					21

HALL, MURLIN KEITH		346804		RRCID -> 137155		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2307 - 2354						
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

BYRNES (DUFFER)		14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
PETROCOASTAL, INC.		660297		WELL #: 3		RRCID -> 092353		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3574 - 3644			
05	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	993 2	13 9	N	12							181
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	954 2	11 9	N	10							191
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	982 2	13 9	N	12							203
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	986 2	14 9	N	13	163	1					53
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	952 2	12 9	N	11							64
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	984 2	12 9	N	11							75

SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419		RRCID -> 088209		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3389 - 3533						
BROWN, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 088209		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3389 - 3533						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BYRNES (DUFFER)		//CONT.// 14170 300		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH										
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.// 786419														
GARY, S. E.		WELL #:		RRCID -> 098458	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 3215	- 3334								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
		PLUGGED AND ABANDONED		11/15/2017												
SMITH, A. L.		WELL #:		RRCID -> 154767	COMPL. DATE 05/11/1983	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A									
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
		PLUGGED AND ABANDONED		12/01/2017												
C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		14195 500		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO										
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932														
LONG, LOLITA		WELL #:		RRCID -> 132675	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH 3889	PERF. 454	- 456								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUMP OIL, INC.		413190														
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #:		RRCID -> 130958	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3137	- 3226								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
		PLUGGED AND ABANDONED		04/21/1997												
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284														
WILLIAMS		WELL #:		RRCID -> 212398	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 3523	PERF. 3318	- 3328								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494														
LONG, C. B. "C"		WELL #:		RRCID -> 175404	COMPL. DATE 11/07/1986	TOTAL DEPTH 3920	PERF. N/A									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14195 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.// 638494							
WILBAR, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 282160		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LONG, LOLITA		WELL #: 6		RRCID -> 282823		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3066 - 3092	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LONG, LOLITA		WELL #: 1		RRCID -> 283081		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 3805 PERF. 2990 - 3025	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146			-0-

LONG, LOLITA		WELL #: 2		RRCID -> 283082		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3022 - 3044	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILBAR, HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 285466		COMPL. DATE 10/11/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3002 - 3027	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		RRCID -> 204786		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3541 - 3562	
LONG RANCH		WELL #: 6101							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

C. B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		2	RRCID -> 146237			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3005 - 3268	
M	O	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

05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	125 1	940 3		N	-0-		-0-
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	126 1	963 3		N	-0-		-0-
07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	137 1	1012 3		N	-0-		-0-
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	123 1	996 3		N	-0-		-0-
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	132 1	1203 3		N	-0-		-0-
10		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	144 1	1324 3		N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 284655			COMPL. DATE		12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3074 - 3354	
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	61 1	283 3		N	-0-		-0-
06		330 N	320	-0-	-10	-0-	58 1	262 3		N	-0-		-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	63 1	286 3		N	-0-		-0-
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	59 1	283 3		N	-0-		-0-
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	85 1	618 3		N	-0-		-0-
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	92 1	675 3		N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		4 U	RRCID -> 284704			COMPL. DATE		09/20/1985	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3101 - 3127	
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	66 1	640 3		N	-0-		-0-
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	67 1	650 3		N	-0-		-0-
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	76 1	701 3		N	-0-		-0-
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	69 1	712 3		N	-0-		-0-
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	61 1	691 3		N	-0-		-0-
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	62 1	704 3		N	-0-		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		835707	RRCID -> 197334			COMPL. DATE		08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3086 - 3098	
BALL				16									
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	25 1	605 2		N	-0-		-0-
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	37 1	534 2		N	-0-		-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	57 1	532 2		N	-0-		-0-
08		620 N	590	-0-	-30	-0-	79 1	511 2		N	-0-		-0-
09		570 N	448	-0-	-122	-0-	47 1	401 2		N	-0-		-0-
10		589 N	344	-0-	-245	-0-	80 1	264 2		N	-0-		-0-

BALL		WELL #:		22	RRCID -> 226666			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3723 PERF. 3084 - 3111	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BALL		WELL #:		19	RRCID -> 226667			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3730 PERF. 3092 - 3130	
05		155 N	112	-0-	-43	-0-	4 1	108 2		N	-0-		-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2		N	-0-		-0-
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 2		N	-0-		-0-
08		124 N	100	-0-	-24	-0-	13 1	87 2		N	-0-		-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	10 1	84 2		N	-0-		-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	22 1	73 2		N	-0-		-0-

C. B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.				863965										
LONG, C. B.				WELL #: 3	RRCID -> 131757	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 3496	PERF. 3058	- 3108					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
10	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					
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3				N	-0-			8
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3				N	-0-			8
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3				N	-0-			8
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3				N	-0-			8
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 3				N	-0-			8
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3				N	-0-			8
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					
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3				N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3				N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3				N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3				N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3				N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 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					
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-

C & P (LAKE)		14363 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
SNYDER DRILLING CORP.		799880								
SNYDER MINERAL TRUST "26"		WELL #: C 1		RRCID -> 050113		COMPL. DATE 03/12/1971		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 2	N	-0-		28
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 1	N	-0-		28
07	1054 N	586	-0-	-468	-0-	586 2	N	-0-		28
08	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975 2	N	-0-		28
09	990 N	804	-0-	-186	-0-	804 2	N	-0-		28
10	589 N	376	-0-	-213	-0-	376 2	N	-0-		28

C.PURKISS(DUFFER)		14366 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
KING ENERGY RESOURCES		465526								
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 105627		COMPL. DATE 05/22/1983		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		17
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		17
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		17
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		17
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		17
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-		17

POPE		14366 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
POPE		465526								
POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864		
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
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		43
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		43
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		43
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		43
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		43
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-		43

PILLANS		14366 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
PILLANS		465526								
PILLANS		WELL #: 1		RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864		
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
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-		-0-

TATOM, FREDDY		14366 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
TATOM, FREDDY		465526								
TATOM, FREDDY		WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860		
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
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-		-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)		14425 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC		101481								
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058		
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
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		36
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		36
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		36
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		36

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.//		14425 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481									
JEFFERSON		WELL #:		1	RRCID ->	102364	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3178 - 3182		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-	
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-	

RKW OPERATING LLC				714311				CNTY: PARKER				
TIMMONS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3110 - 3569	
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 3284 - 3297	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT		-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)				14425 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		WELL #:		101481								
CLARK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153740	COMPL. DATE	02/12/1994	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 3610 - 3632	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				14425 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		WELL #:		101481								
WARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5062 - 5285	
05	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2		N	-0-	-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2		N	-0-	-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2		N	-0-	-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-				N	NO RPT	-0-

DALTON, B.		WELL #:		1	RRCID ->	086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5163 - 5721	
05	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2		N	-0-	-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-	-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2		N	-0-	-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-				N	NO RPT	-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481												
DILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5252 - 5261				
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
05	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2			N	-0-			-0-
06	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2			N	-0-			-0-
07	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2			N	-0-			-0-
08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

GANDEE RANKIN		WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 5406 - 5416				
05	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2			N	-0-			-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2			N	-0-			-0-
07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2			N	-0-			-0-
08	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-				N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5072 - 5084				
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 1												
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2			N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2			N	-0-			-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2			N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5280 - 5287				
LINDSAY UNIT		WELL #: 1												
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2			N	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2			N	-0-			-0-
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2			N	-0-			-0-
08	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2			N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 078629		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5442 - 5464				
GANDEE RANKIN		WELL #: 1												
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-			-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 5036 - 5175				
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2			N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2			N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-			-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-				N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311								
SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	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		
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-	-0-	
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-	-0-	
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-	-0-	
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-	-0-	
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-	-0-	
10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002 3	N	-0-	-0-	

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 3905		
05	837 N	775	-0-	-62	-0-	775 3	N	-0-	-0-	
06	840 N	788	-0-	-52	-0-	788 3	N	-0-	-0-	
07	868 N	823	-0-	-45	-0-	823 3	N	-0-	-0-	
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-	-0-	
09	780 N	734	-0-	-46	-0-	734 3	N	-0-	-0-	
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-	-0-	

CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3773 - 3883		
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3	N	-0-	-0-	
06	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	1038 3	N	-0-	-0-	
07	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1114 3	N	-0-	-0-	
08	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143 3	N	-0-	-0-	
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	N	-0-	-0-	
10	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102 3	N	-0-	-0-	

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3939 - 3958		
05	279 N	195	-0-	-84	-0-	195 3	N	-0-	-0-	
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-	-0-	
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 3	N	-0-	-0-	
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-	-0-	
09	360 N	292	-0-	-68	-0-	292 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-	-0-	

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4010 - 4025		
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-	-0-	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-	
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-	-0-	
08	279 N	224	-0-	-55	-0-	224 3	N	-0-	-0-	
09	240 N	23	-0-	-217	-0-	23 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-	

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3810 - 3992		
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-			-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-			-0-

KENNEDY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 294326		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH 4469		PERF. 4236 - 4274		
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-

DH OPERATING, INC.		216737		RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4647 - 4657		
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2		N	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 1		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
CARAWAY, ROBERT		130766										
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3904 - 3914		
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		Y	-0-			-0-
06	1920 N	1715	-0-	-205	-0-	1715 3		Y	-0-			-0-
07	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	1740 3		Y	-0-			-0-
08	1860 N	1644	-0-	-216	-0-	1644 3		Y	-0-			-0-
09	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	1637 3		Y	-0-			-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		Y	-0-			-0-

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3859 - 3864		
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3		Y	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-			-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3		Y	-0-			-0-
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	406 3		Y	-0-			-0-
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3		Y	-0-			-0-

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)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	466 3		8 9		N	7			27
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488 3		2 9		N	2			29
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	473 3		3 9		N	3			32
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	468 3		3 9		N	3			35
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	459 3		3 9		N	3			38
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	482 3		3 9		N	3			41

ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4123 - 4135				
05	713 N	709	-0-	-4	-0-	708 3		1 9		N	1			85
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740 3				N	-0-			85
07	837 N	790	-0-	-47	-0-	790 3				N	-0-			85
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3				N	-0-			85
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	752 3		1 9		N	1			86
10	775 N	724	-0-	-51	-0-	722 3		2 9		N	2			88

CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937				
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3				N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3				N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3				N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3				N	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3				N	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3				N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168				
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3				N	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3				N	-0-			-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3				N	-0-			-0-
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3				N	-0-			-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3				N	-0-			-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3				N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986				
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3				N	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3				N	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3				N	-0-			-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3				N	-0-			-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3				N	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3				N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972				
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3				N	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3				N	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3				N	-0-			-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3				N	-0-			-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442 3				N	-0-			-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3				N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034				
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3				N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3				N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3				N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3				N	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3				N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3				N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223	
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
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-			12
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3	N	-0-			12
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3	N	-0-			12
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3	N	-0-			12
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3	N	-0-			12
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-			12

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102	
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-			11
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-			11
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-			11
08	496 N	294	-0-	-202	-0-	294 3	N	-0-			11
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-			11
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-	11 1		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072	
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-			-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-			-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3	N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-			-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072	
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-			-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-			-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-			-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-			-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-			-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064	
05	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	N	-0-			-0-
07	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
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-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167	
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226	
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
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-			-0-
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-			-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040	
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3	N	-0-			-0-
06	2610 N	2558	-0-	-52	-0-	2558 3	N	-0-			-0-
07	2666 N	2624	-0-	-42	-0-	2624 3	N	-0-			-0-
08	2666 N	2636	-0-	-30	-0-	2636 3	N	-0-			-0-
09	2550 N	2502	-0-	-48	-0-	2502 3	N	-0-			-0-
10	2635 N	2504	-0-	-131	-0-	2504 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-			-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-			-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-			-0-
06	780 N	734	-0-	-46	-0-	734 3	N	-0-			-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-			-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-			-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-			-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030	
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-			-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-			-0-
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3	N	-0-			-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-			-0-
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3	N	-0-			-0-
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3	N	-0-			-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-			-0-
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	N	-0-			-0-
10	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1394 3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-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						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2024																

LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134						
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	867	3	11	9	N	10					95
06	840 N	830	-0-	-10	-0-	821	3	9	9	N	8					103
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	907	3	8	9	N	7					110
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	928	3	4	9	N	4					114
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	891	3	1	9	N	1					115
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	922	3	8	9	N	7					122

KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045						
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	3	1	9	N	1	84	1			94
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	698	3	18	9	N	16					110
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	709	3	19	9	N	17					127
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	700	3	19	9	N	17					144
09	720 N	636	-0-	-84	-0-	617	3	19	9	N	17					161
10	713 N	673	-0-	-40	-0-	655	3	18	9	N	16					177

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036						
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921						
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980						
05	3410 #	3362	-0-	-48	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
06	3480	3124	-0-	-356	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
07	3677	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
08	3596	3093	-0-	-503	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
09	3420 #	2953	-0-	-467	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
10	3596	3435	-0-	-161	-0-	3435	3			N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3366	3366	-0-	-0-	-0-	3337	3	29	9	N	26	42
06	3257	3257	-0-	-0-	-0-	3228	3	29	9	N	26	68
07	3396	3396	-0-	-0-	-0-	3368	3	28	9	N	25	93
08	3178	3178	-0-	-0-	-0-	3147	3	31	9	N	28	121
09	3208	3208	-0-	-0-	-0-	3171	3	37	9	N	34	155
10	3158	3158	-0-	-0-	-0-	3132	3	26	9	N	24	86 1 93

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002		
05	2908	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-	-0-
06	2798	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-	-0-
07	2886	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-	-0-
08	2877	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-	-0-
09	2714	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-	-0-
10	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-	-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992		
05	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-	-0-
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-	-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-	-0-
08	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-	-0-
09	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042	3			N	-0-	-0-
10	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-	-0-

KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095		
05	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-	-0-
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	591	3			N	-0-	-0-
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-	-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-	-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-	-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-	-0-

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095		
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2388	3	1	9	N	1	56
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2256	3	11	9	N	10	66
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2292	3	7	9	N	6	72
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2263	3	11	9	N	10	82
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2160	3	20	9	N	18	100
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2131	3	8	9	N	7	107

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005		
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-	-0-
06	870 N	831	-0-	-39	-0-	831	3			N	-0-	-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-	-0-
08	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-	-0-
09	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-	-0-
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-	-0-

J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033		
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-	-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-	-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-	-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-	-0-
09	630 N	71	-0-	-559	-0-	71	3			N	-0-	-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-	-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014		
M	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
05	3100 N	4150	-0-	1050	4010	4150 3		N	-0-			-0-
06	7500	4008	-0-	-3492	518	4008 3		N	-0-			-0-
07	4707	4189	-0-	-518	-0-	4189 3		N	-0-			-0-
08	4127	4127	-0-	-0-	-0-	4127 3		N	-0-			-0-
09	3896	3896	-0-	-0-	-0-	3896 3		N	-0-			-0-
10	4061	4061	-0-	-0-	-0-	4061 3		N	-0-			-0-

KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097		
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085		
ECHOLS		WELL #: 2										
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3		N	-0-			-0-
06	120 N	9	-0-	-111	-0-	9 3		N	-0-			-0-
07	403 N	9	-0-	-394	-0-	9 3		N	-0-			-0-
08	279 N	3	-0-	-276	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-

BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120		
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	182 3	4 9	N	4			20
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	172 3	9 9	N	8			28
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	180 3	15 9	N	14			42
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	185 3	11 9	N	10			52
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	160 3	9 9	N	8			60
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	165 3	13 9	N	12	58 1		14

BREITENBACH		WELL #: 5		RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4082 - 4150		
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	268 3	4 9	N	4			18
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	254 3	7 9	N	6			24
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	259 3	10 9	N	9			33
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	240 3	7 9	N	6			39
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220 3	2 9	N	2			41
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	210 3	9 9	N	8	40 1		9

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)		14481 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
CALDWELL-ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 096300		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4612 - 4616					
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-				-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-				-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-				-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-				-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-				-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #: 4		RRCID -> 192933		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4184 - 4230					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

G & F OIL, INC.		292000		WELL #: 4		RRCID -> 201382		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 4341 - 4344			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86

CADDO (MARBLE FALLS)		14481 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138		WELL #: 9		RRCID -> 290540		COMPL. DATE 01/16/2021		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2932 - 2935			
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	570	3	146	9	N	133				233
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-				233
*08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1385	3	112	9	N	102	156	1		179
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				179
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				179

CADDO (3440)		14481 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS							
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 2		RRCID -> 203519		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3346 - 3453			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	54	1	2	9	N	2				84
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	9	N	3				87
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				87
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-				87
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-				87

CLARK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206732		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 3376 - 3406					
05	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-				31
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				31
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-				31
08	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-				31
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	3			N	-0-				31
10	682 N	531	-0-	-151	-0-	531	3			N	-0-				31

CADDO (3440)		//CONT.// 14481 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS							
BRG LONE STAR LTD. MOOREFIELD		//CONT.// 090870		WELL #: 1		RRCID -> 209201	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 3540	- 3580						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3			N	-0-					128
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3			N	-0-					128
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3			N	-0-					128
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3			N	-0-					128
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3			N	-0-					128
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3			N	-0-					128

PETEX		659782		WELL #: 1 C		RRCID -> 187480	COMPL. DATE 07/07/1982	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 3248	- 3450						
05		1581 N	59	-0-	-1522	-0-	1 2	58 9	Y	53	160 1					27
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 2	9 9	Y	8						35
07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2			Y	-0-					35
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2			Y	-0-					35
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			Y	-0-					35
10		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				Y	NO RPT					35

CADDO NORTH (CONGL.)		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS							
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC WARD, J. M., ESTATE		430677		WELL #: 8		RRCID -> 018344	COMPL. DATE 01/28/1963	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A							
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			N	-0-					-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-					-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-					-0-
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2			N	-0-					-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-					-0-
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-					-0-

WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14 C		RRCID -> 080903	COMPL. DATE 12/11/1978	TOTAL DEPTH 4389	PERF. 3848	- 3856								
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-					30
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-					30
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-					30
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-					30
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-					30
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-					30

ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527	COMPL. DATE 02/13/1980	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 3983	- 3994								
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2			N	-0-					-0-
06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2			N	-0-					-0-
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2			N	-0-					-0-
08		775 N	554	-0-	-221	-0-	554 2			N	-0-					-0-
09		750 N	614	-0-	-136	-0-	614 2			N	-0-					-0-
10		775 N	606	-0-	-169	-0-	606 2			N	-0-					-0-

ROGERS, R. M. "27"		WELL #: 2		RRCID -> 091479	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 4455	PERF. 4001	- 4006								
05		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2			N	-0-					-0-
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2			N	-0-					-0-
07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2			N	-0-					-0-
08		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2			N	-0-					-0-
09		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-					-0-
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CADDONORTH (CONGL.)		//CONT.//		14490 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		//CONT.//		430677								
WARD, J.M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	265356	COMPL. DATE	12/18/1978	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3862 - 3872
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-	
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-	
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-	
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-	

CADDONORTH (DUFFER)				14490 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
STONE, R.W. MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	082728	COMPL. DATE	04/16/1979	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	4029 - 4039
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-	
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-	

COPELAND-MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	097002	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3995 - 4005
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-		-0-	
06	870 N	858	-0-	-12	-0-	858	3	N	-0-		-0-	
07	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	3	N	-0-		-0-	
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	3	N	-0-		-0-	
09	870 N	828	-0-	-42	-0-	828	3	N	-0-		-0-	
10	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3	N	-0-		-0-	

COOK HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	111658	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	4120 - 4220
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3	N	-0-		-0-	
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-		-0-	
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-		-0-	
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-		-0-	
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-		-0-	

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:		2	RRCID ->	231106	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	4037 - 4048
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-		-0-	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-		-0-	
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3	N	-0-		-0-	

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086				
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155				
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-			-0-
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-			-0-
09	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-			-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072				
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141				
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234				
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
06	1200 N	1084	-0-	-116	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
07	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
09	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-		987 3		N	-0-		-0-
06	960 N	945	-0-	-15	-0-		945 3		N	-0-		-0-
07	992 N	971	-0-	-21	-0-		971 3		N	-0-		-0-
08	992 N	966	-0-	-26	-0-		966 3		N	-0-		-0-
09	960 N	948	-0-	-12	-0-		948 3		N	-0-		-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-		968 3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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		
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-		741 3		N	-0-		-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-		703 3		N	-0-		-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-		713 3		N	-0-		-0-
08	744 N	719	-0-	-25	-0-		719 3		N	-0-		-0-
09	690 N	686	-0-	-4	-0-		686 3		N	-0-		-0-
10	713 N	671	-0-	-42	-0-		671 3		N	-0-		-0-

J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040		
05	93 N	81	-0-	-12	-0-		70 3	11 9	N	10		205
06	90 N	87	-0-	-3	-0-		69 3	18 9	N	16		221
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-		71 3	35 9	N	32		253
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-		69 3	26 9	N	24	166 1	111
09	90 N	83	-0-	-7	-0-		66 3	17 9	N	15		126
10	93 N	70	-0-	-23	-0-		59 3	11 9	N	10		136

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121		
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 3		N	-0-		-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271 3		N	-0-		-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-		274 3		N	-0-		-0-
08	310 N	273	-0-	-37	-0-		273 3		N	-0-		-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-		264 3		N	-0-		-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 3		N	-0-		-0-

COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140		
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-		349 3	7 9	N	6	64 1	62
06	330 N	318	-0-	-12	-0-		309 3	9 9	N	8		70
07	341 N	299	-0-	-42	-0-		287 3	12 9	N	11		81
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-		385 3	10 9	N	9		90
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-		377 3	9 9	N	8		98
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-		386 3	8 9	N	7		105

OIL AND GAS DIVISION

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.//		14490 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
COPELAND-MITCHELL 'K'		WELL #:		1	RRCID ->	298090	COMPL. DATE	11/29/2021	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4089 - 4094
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	0	113	-0-	113	2527	113	3	N	-0-			-0-
*12	0	130	-0-	130	2657	130	3	N	-0-			-0-
*01	0	128	-0-	128	2785	128	3	N	-0-			-0-
*02	0	112	-0-	112	2897	112	3	N	-0-			-0-
*03	0	120	-0-	120	3017	120	3	N	-0-			-0-
*04	0	113	-0-	113	3130	113	3	N	-0-			-0-
*05	0	119	-0-	119	3249	119	3	N	-0-			-0-
*06	0	109	-0-	109	3358	109	3	N	-0-			-0-
*07	0	121	-0-	121	3479	121	3	N	-0-			-0-
*08	0	103	-0-	103	3582	103	3	N	-0-			-0-
*09	3665	83	-0-	-3582	-0-	83	3	N	-0-			-0-
10	775	88	-0-	-687	-0-	88	3	N	-0-			-0-

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
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-			-0-

GILBERT, A. B.				WELL #:	1	RRCID ->	136410	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	4195	PERF.	4145 - 4167
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

LEE, RICHARD				WELL #:	1	RRCID ->	282053	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	5019	PERF.	4426 - 4459
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-			47	
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-			47	
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-			47	
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			47	
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			47	
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-			47	

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
CALABRIA "A"				WELL #:	1	RRCID ->	096129	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3700 - 3704	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
CALABRIA ESTATE				WELL #:	5 C	RRCID ->	100371	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3751 - 3760	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

CALABRIA ESTATE				WELL #:	6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3833 - 3844	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

CALABRIA-TEXAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	143025	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3702 - 3732	
05		310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
06		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
07		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
08		217 N	79	-0-	-138	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
10		186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3		Y	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL 3700)				14640 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
CALABRIA, ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	100587	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	2707 - 3715	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALABRIA ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3743 - 3761	
05		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		Y	-0-			26
06		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3		Y	-0-			26
07		217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3		Y	-0-			26
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			26
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			26
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

CALABRIA (CONGL.3800)		14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406									
CALABRIA		WELL #: 1		RRCID -> 074005		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615									
BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 099917		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2024 - WELL PLUGGED 07/02/24											

BEAN "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 100481		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 C		RRCID -> 100649		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	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			
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	Y	-0-	3	
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	Y	-0-	3	
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	Y	-0-	3	
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	Y	-0-	3	
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3	Y	-0-	3	
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3	Y	-0-	3	

CARR, HERMAN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862			
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3	Y	-0-	-0-	
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	Y	-0-	-0-	
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	Y	-0-	-0-	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	Y	-0-	-0-	
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	Y	-0-	-0-	
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	Y	-0-	-0-	

THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891			
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925											
MARTIN, LAVERNE		WELL #:		1		RRCID ->	109351	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3787	-	3797
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-				-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-				-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	-0-	362	3		Y	-0-				-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-				-0-
09	570 N	428	-0-	-142	-0-	-0-	428	3		Y	-0-				-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-				-0-

CAL-TEX (CADD0)				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
05	899 N	824	-0-	-75	-0-	-0-	824	3		N	-0-				-0-
06	870 N	817	-0-	-53	-0-	-0-	817	3		N	-0-				-0-
07	837 N	775	-0-	-62	-0-	-0-	775	3		N	-0-				-0-
08	837 N	813	-0-	-24	-0-	-0-	813	3		N	-0-				-0-
09	810 N	782	-0-	-28	-0-	-0-	782	3		N	-0-				-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LYNCH		WELL #:		2		RRCID ->	094071	COMPL. DATE	07/07/1981	TOTAL DEPTH	5648	PERF.	3334	-	3376
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-				-0-
06	330 N	269	-0-	-61	-0-	-0-	269	3		N	-0-				-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	-0-	265	3		N	-0-				-0-
08	372 N	259	-0-	-113	-0-	-0-	259	3		N	-0-				-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-				-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940											
ANDERSON, MARY		WELL #:		1		RRCID ->	030900	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3644	-	3678
05	3069	2539	-0-	-530	-0-	-0-	2535	3	4 9	N	4				122
06	2970	2535	-0-	-435	-0-	-0-	2535	3		N	-0-				122
07	3069	2535	-0-	-534	-0-	-0-	2535	3		N	-0-				122
08	3069	2535	-0-	-534	-0-	-0-	2535	3		N	-0-				122
09	2730 #	2535	-0-	-195	-0-	-0-	2535	3		N	-0-				122
10	3523	3523	-0-	-0-	-0-	-0-	3523	3		N	-0-				122

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2

CALLAHAN, NE (CONGL)				14816	200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALLAHAN					
PETEX				659782											
DYER 2988		WELL #:		4		RRCID ->	282235	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	3958	PERF.	3890	-	3896
05	5425	12434	-0-	7009	7009	-0-	12376	2	58 9	N	53				103
06	24041	11141	-0-	-12900	-0-	-0-	11107	2	34 9	N	31				134
07	18141	11783	-0-	-6358	-0-	-0-	11744	2	39 9	N	35				169
08	17851	11638	-0-	-6213	-0-	-0-	11610	2	28 9	N	25	152	1		42
*09	19528	12389	-0-	-7139	-0-	-0-	12343	2	46 9	N	42				84
10	5425	NO RPT	-0-	-5425	-0-	-0-				N	NO RPT				84

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) GAS LIFT(L)	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-					N	-0-					84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	NO RPT	-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																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-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																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-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																	
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	#	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECT OPERATING, LLC																	
DAMEWOOD, ROBERT D																	
061554																	
WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
BECT OPERATING, LLC //CONT.// 061554															
DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335															
M	O	ALLOW 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		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															
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
HEROD OIL AND GAS, LLC 100383															
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718															
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
FURRY PRODUCING COMPANY 291650												
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100												
M	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
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-			-0-
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-			-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-			-0-
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-			-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

GLOBAL XRC CORP 310348												
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740												
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788												
05		1705 N	1567	-0-	-138	-0-	1552 2	15 9	N	14	161 1	28
06		1650 N	1442	-0-	-208	-0-	1421 2	21 9	N	19		47
07		1674 N	1459	-0-	-215	-0-	1445 2	14 9	N	13		60
08		1581 N	1352	-0-	-229	-0-	1337 2	15 9	N	14		74
09		1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1414 2	15 9	N	14		88
10		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-		N	NO RPT			88

KOKOMO ENERGY, INC. 474070												
MCWHORTER WELL #: 4 RRCID -> 297673 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3400 - 3410												
05		7750	2626	-0-	-5124	-0-	2626 3		N	-0-		-0-
06		7500	1147	-0-	-6353	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
07		7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-		-0-
*08		7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-		-0-
09		7500	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUEST EMG, INC. 684615												
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687												
05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		59
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-		59
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-		59
08		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-		59
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-		59
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
 MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2024												

HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/1989

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 BOYLE, GARVICE A. 085180
 BOYLE & MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 045321 COMPL. DATE 12/26/1968 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL (CONG) 15162 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 SCARLETT C WELL #: 10 RRCID -> 162564 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 3834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					120
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					120
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					120
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					120
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					120
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					120

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 143685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					27
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					27
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					27
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					27
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					27
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					27

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-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		
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	N	-0-		40
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2	N	-0-		40
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2	N	-0-		40
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		40
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		40
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442								
ALLEN, ALICE E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137		
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-		43
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		43
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-		43
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-		43
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

BAIRD		125104		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170		
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-		37
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		37
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-		37
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-		37
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		40
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	335 3	N	7		47
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		47
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		47
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287 3	N	-0-		47
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	315 3	N	-0-		47

CARTER CREEK (BEND CONGL.)			16007 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER												
SOMERSET OPERATING, LLC			101481																			
WILEY, G. D.			WELL #:	4	RRCID ->	091453	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	3396 - 3458										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE									

05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		10									
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		10									
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-		10									
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		10									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10									
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		10									

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)			16023 450		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER												
CASE RESOURCES, LLC			139140																			
HUTCHESON A			WELL #:	3	RRCID ->	064295	COMPL. DATE	11/13/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE									

05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-		-0-									
06		810 N	737	-0-	-73	-0-	737	3		N	-0-		-0-									
07		775 N	716	-0-	-59	-0-	716	3		N	-0-		-0-									
08		930 N	713	-0-	-217	-0-	713	3		N	-0-		-0-									
09		750 N	724	-0-	-26	-0-	724	3		N	-0-		-0-									
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		-0-									

SAGE OIL AND GAS, LLC			743222																			
RHOADES			WELL #:	3	RRCID ->	221571	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	3717	PERF.	3423 - 3448										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE									

05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48									
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48									
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48									
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48									
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48									
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT		48									

CARTERVILLE (STRAWN 2700)			16023 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523																			
CULWELL			WELL #:	2	RRCID ->	222155	COMPL. DATE	01/22/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3034 - 3044										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE									

05		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									

CASE RESOURCES, LLC			139140																			
LYNCH			WELL #:	1	RRCID ->	067566	COMPL. DATE	08/01/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE									

05		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		20									
06		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		20									
07		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		20									
08		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		20									
09		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		20									
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20									

FELLERS, R.			WELL #:		2		RRCID ->		144541		COMPL. DATE		03/06/1993		TOTAL DEPTH		5900		PERF.		2906 - 2956	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE									

05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		25									
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-		25									
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-		25									
08		124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-		25									
09		60 N		-0-	-60	-0-				N	-0-		25									
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		25									

CARTERVILLE (STRAWN 2700)		//CONT.//	16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
SAGE OIL AND GAS, LLC			743222							
WRIGHT, S. F.		WELL #:	1	RRCID -> 082050	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4478	PERF. 3030	- 3086		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60	
CARTERVILLE, N (CADDO CONGL)			16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC			101481							
BURKHALTER		WELL #:	2	RRCID -> 129810	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 4830	PERF. 4444	- 4542		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	18	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	18	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	18	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	18	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	18	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	18	
PATTON EXPLORATION, INC.			643730							
GRIFFIN- CAMPBELL		WELL #:	1	RRCID -> 083196	COMPL. DATE 01/17/1979	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 3905	- 3910		
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-	-0-	
06	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-	-0-	
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-	-0-	
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169 2	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
RKW OPERATING LLC			714311							
GROGAN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 091923	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 3579	- 3617		
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-	-0-	
06	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-	-0-	
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-	-0-	
08	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
CATTHE (MORRIS)			16403 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
ARBEN OIL, INC.			028802							
WEST, L. S.		WELL #:	1	RRCID -> 091323	COMPL. DATE 06/16/1980	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2124	- 2134		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
GRIFFIS, T.			3B	RRCID -> 155022	COMPL. DATE 09/15/1987	TOTAL DEPTH 2255	PERF. 2178	- 2184		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

CHAMBERS (CONGL)		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
KLH OIL & GAS, INC.		448810								
CHAMBERS, W R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 092669		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3014 - 3022		
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
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-

WILLIAMS, H.C.		WELL #: 2		RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 3012		
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-	-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-

FOMBY, O.B.		WELL #: 6		RRCID -> 094539		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2987 - 2995		
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-

WILLIAMS, H.C.		WELL #: 3		RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 3093 PERF. 3030 - 3040		
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-

FOMBY, O.B.		WELL #: 20		RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2985 - 2997		
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-	-0-
*10	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		
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2	N	-0-	-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2	N	-0-	-0-
*10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-

FOMBY, O.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 3446 PERF. 2992 - 3002		
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	5	N	-0-	-0-
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-	-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810							
OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID -> 117410	COMPL. DATE 07/09/1985	TOTAL DEPTH 3052	PERF. 2617	- 2627		
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
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-		-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID -> 186249	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 3268	PERF. 2986	- 2996		
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		N	-0-		-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316									
PICKETT, G.W.		WELL #:		5	RRCID -> 105628	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2903	- 2913		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2024											

CHANEY (MARBLE FALLS)		16910 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND					
OLDER THAN DIRT LLC		100476									
COMPTON, C. H., ET UX -S-		WELL #:		1	RRCID -> 017505	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4198	PERF. 3840	- 3845		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)		17231 375		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
PLACE OIL AND GAS CO.		667700									
PRITCHARD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 110175	COMPL. DATE 09/12/1981	TOTAL DEPTH 3098	PERF. 2708	- 2720		
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	145 2	20 9	N	18	54 1	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRITCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 110728	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL DEPTH 2862	PERF. 2466	- 2476		
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		9
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		9
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		9
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-		9
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		9
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)		//CONT.// 17231 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700												
PRITCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 113927		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 2843		PERF. 2676 - 2690				
M	ALLOW CODE	GAS 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	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 287975		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 2830		PERF. 2720 - 2730				
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)		17431 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620												
MCFARLAND		WELL #: G 3		RRCID -> 270835		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6367 - 6567				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	DLQ G-10	68	-0-	68	201	68	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	102	-0-	102	303	102	3			Y	-0-			-0-
07	372 N	69	-0-	-303	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 175406		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4238		PERF. 4128 - 4144				
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-

MODESITT -8-		WELL #: 1		RRCID -> 221336		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4201 - 4217				
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-

CHRISTI B (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. LINDLEY		17998 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
		685874						
		WELL #: 2	RRCID -> 113145	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH 1993	PERF. 1793	- 1817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	27
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	27
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	27
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	27
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	27
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	27
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022								

CHURCH (BIG SALINE) J-TEC OPERATING, LLC GRIMES UNIT		18180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
		427739						
		WELL #: 1	RRCID -> 075727	COMPL. DATE 11/28/1977	TOTAL DEPTH 5138	PERF. N/A		
05	465	N	465	-0-	-0-	465 3	N	-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	450 3	N	-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	473 3	N	-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	474 3	N	-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	453 3	N	-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	481 3	N	-0-

WISE PRODUCTION COMPANY GRIMES, DENNIS		933825			CNTY: BROWN					
		WELL #: 1	RRCID -> 062505	COMPL. DATE 12/24/1975	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 4306	- 0			
05	434	N	422	-0-	-12	37 1	385 2	N	-0-	70
06	420	N	403	-0-	-17	40 1	363 2	N	-0-	70
07	434	N	412	-0-	-22	36 1	376 2	N	-0-	70
08	434	N	406	-0-	-28	36 1	370 2	N	-0-	70
09	398	N	398	-0-	-0-	29 1	369 2	N	-0-	70
*10	411	N	411	-0-	-0-	30 1	381 2	N	-0-	70

CINDY-GAY (JENNINGS) SUBSURFACE PRODUCTION, INC. HEARNE, WYLIE		18225 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
		828317								
		WELL #: 1	RRCID -> 114540	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 3521	PERF. 3398	- 3414			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CISCO (CONGL. 3600) LOWRANCE INC. ALEXANDER		18286 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
		511345								
		WELL #: 2	RRCID -> 113904	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 3652	PERF. 3585	- 3590			
05	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31			Y	-0-	-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-	-0-	
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3			N	-0-	-0-	
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-	-0-	
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			N	-0-	-0-	
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-	-0-	
*10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-	-0-	

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-	52	
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-	52	
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-	52	
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-	52	
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-	52	
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2			N	-0-	52	

STOVALL, HOWARD		824340		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
THREET P.L.		WELL #: 1		RRCID -> 069447		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 2965 - 2975					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-	74	
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-	74	
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3			N	-0-	74	
08		279 N	188	-0-	-91	-0-	188 3			N	-0-	74	
09		270 N	184	-0-	-86	-0-	184 3			N	-0-	74	
10		279 N	179	-0-	-100	-0-	179 3			N	-0-	74	

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)		18293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
HOFFMANN OIL COMPANY		391155											
AMIS, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 017523		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3			N	-0-	28	
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3			N	-0-	28	
07		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3			N	-0-	28	
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3			N	-0-	28	
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3			N	-0-	28	
10		1395 N	67	-0-	-1328	-0-	67 3			N	-0-	28	

CLARALMA (MARBLE FALLS)		18540 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782											
FLOYD RAY VICK		WELL #: 2		RRCID -> 245548		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4282 PERF. 4004 - 4030					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11	

CLARENCE (CONGL.) G & F OIL, INC. WELLS		18545 150 292000		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAUSELL (MF CONGL) ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. CLAUSELL-LONG-575		18693 600 036634		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 U RRCID -> 046151 COMPL. DATE 05/12/1969 TOTAL DEPTH 4645 PERF. N/A													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTON (CONGL) MOSAIC TEXAS LLC DAVES "A"		18756 500 589983		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 4254													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MESSER		18756 500 589983		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 109821 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) IKARD, ALAN SMITH		18799 498 422893		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 217687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4882 - 4955													
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
09	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
10	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

L.C.S. PRODUCTION COMPANY WILBURN, J.A. "A"		479574		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204													
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER															
OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390															
WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297															
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
10		14B2 EXT		-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															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER																	
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297																	
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946																	
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2024 - WELL PLUGGED 04/01/24																	

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		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																	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104																	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER															
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297															
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040															
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

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															
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	63	2	4	9	N	4			16
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	N	5			21
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	4			25
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	78	2	4	9	N	4			29
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			29
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			29

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
BRAZOS OPERATING LLC 100639															
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086															
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			10
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			10
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			10
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			10
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-			10
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			10

COALSON (CONGLOMERATE 4750) 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
COALSON, MAC A. 161490															
COALSON MAC WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762															
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222															
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.//		19134 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER					
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		743222										
JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	086604	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4710 - 4715		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10		0 N	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		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)				19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
DAHAB ENERGY INC.				197200										
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	157937	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	3555	PERF.	3428 - 3432		
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		WELL #:		221932	RRCID ->	121023	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3756 - 3764		
LONG, C.B. "A"				1										
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		427406	RRCID ->	160193	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	3284 - 3294		
BURGETT				1										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COCKRELL (STRAWN) BIG STAR EXPLORATION ADDISON		//CONT.// //CONT.//	19280 700 070442	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
		WELL #:	3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747	
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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARTIN-MOSS		WELL #:	2	RRCID -> 144543	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2437	- 2595	
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY KAUFFMAN		217005 WELL #:	1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	- 2356	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JERICHO ENERGY, INC DOSTER, BRUCE		432097 WELL #:	2A	RRCID -> 105179	COMPL. DATE 04/18/1983	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2619	- 2650	
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	13 1	287 2	N	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	10 1	282 2	N	-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 2	N	-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	13 1	269 2	N	-0-
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	12 1	261 2	N	-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	12 1	254 2	N	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC HARRISON		726791 WELL #:	4	RRCID -> 132111	COMPL. DATE 10/07/1989	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2474	- 2565	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HARRISON		WELL #:	7	RRCID -> 139672	COMPL. DATE 10/12/1991	TOTAL DEPTH 2926	PERF. 2552	- 2637	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BRUNER				WELL #: 7	RRCID -> 139506	COMPL. DATE 09/05/1991	TOTAL DEPTH 3037	PERF. 2630	- 2648		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COG (MARBLE FALLS)				19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
ANEJO PRODUCTION, LLC				025387							
EADS				WELL #: 1	RRCID -> 105790	COMPL. DATE 04/25/1983	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2233	- 2262		
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-		-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
EADS				WELL #: 3	RRCID -> 124729	COMPL. DATE 04/04/1984	TOTAL DEPTH 2777	PERF. 2244	- 2280		
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
C O G COMPANY				120723							
CATE, MITCHAM				WELL #: 1	RRCID -> 105367	COMPL. DATE 01/18/1983	TOTAL DEPTH 2655	PERF. 2246	- 2260		
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-		-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-		-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-		-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2		N	-0-		-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-		-0-
CATE, J.				WELL #: 2	RRCID -> 114817	COMPL. DATE 12/28/1984	TOTAL DEPTH 2687	PERF. 2245	- 2262		
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN (PALO PINTO, LO)			19480 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
K & W VANPELT COMPANY			448748												
STONE -A-			WELL #:	2	RRCID ->	032252	COMPL. DATE	03/08/1961	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3121 - 3176			
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLEMAN COUNTY REGULAR			19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN						
BIG TIO, INC.			070709												
WEST, L.S.			WELL #:	2	RRCID ->	274409	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	1415 - 2860			
05		775 #	474	-0-	-301	-0-	474	2			N	-0-			98
06		720 #	10	-0-	-710	-0-	10	2			N	-0-			98
07		744 #	575	-0-	-169	-0-	566	2	9	9	N	8			106
08		775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			106
09		720 #	592	-0-	-128	-0-	591	2	1	9	N	1			107
*10		745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			107
KOKO SKADI, LLC			100704						CNTY: COLEMAN						
KING, RAYE			WELL #:	4	RRCID ->	292073	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	3542	PERF.	3124 - 3139			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			75
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			80
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	85	7	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
BULLARD, ROBERT L.			106505						CNTY: COLEMAN						
BULLARD			WELL #:	1	RRCID ->	119332	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	2288 - 2380			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			140622						CNTY: COLEMAN						
HARRIS, JOHN W.			WELL #:	1	RRCID ->	130841	COMPL. DATE	05/23/1989	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2232 - 2301			
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELLS, J. "A"			141037						CNTY: COLEMAN						
WELLS, J. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	141037	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	2363	PERF.	2160 - 2228			
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			38
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT			38
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			38
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622							
BOGGUS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	163628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2410 - 2418
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		79
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		79
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		79
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
CXL ENERGY LLC				195770							
WATSON, O. H.		WELL #:		4	RRCID ->	100622	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	1289	PERF. 1214 - 1222
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		23
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		23
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		23
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		23
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		23
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		23
HISE		WELL #:		3	RRCID ->	275282	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	2737	PERF. 2298 - 2322
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		21
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		21
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		21
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		21
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		21
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		21
HISE		WELL #:		2	RRCID ->	275727	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2284 - 2324
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		22
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		22
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		22
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		22
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		22
10	62 #	50	-0-	-12	-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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN																			
J.W.S. 427277																			
POPE, J.T. WELL #: 14 RRCID -> 104748 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 1618 PERF. 1341 - 1347																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

OIL, GAS, ETC. LLC 620678																			
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207																			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803																			
MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322																			
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					539
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					539
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					539
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					539
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					539
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					539
													PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2023						

RINGO RIG LLC 712386																			
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A																			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SMITH-MCKNIGHT 10J RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386																			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10		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																			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161							N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161							N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161							N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161							N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161							N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161							N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR			//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN									
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098												
MCCLURE, J.E.			WELL #:	5	RRCID ->	113908	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	2372	PERF.	2270 - 2306				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

SWITZER, M. L.			WELL #:	2	RRCID ->	143043	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2143 - 2148				
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT				-0-

MCCLURE, J. E.			WELL #:	2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	N/A				
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		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				
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750												
HORN, CLIFF			WELL #:	1 A	RRCID ->	181623	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3086 - 3098				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317							
GULLEY, MAYNARD				WELL #: 1	RRCID -> 138743	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 3335	PERF. 3283	- 3293		
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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT		24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT		24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT		24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT		24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT		24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT		24

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		
05	217	N	85	-0-	-132	-0-	85 2	N	-0-		-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-

HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L				100160				CNTY: COLEMAN			
FERGUSON				WELL #: 11	RRCID -> 093743	COMPL. DATE 05/25/1981	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1053	- 1063		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FERGUSON				WELL #: 12	RRCID -> 094167	COMPL. DATE 07/02/1981	TOTAL DEPTH 1390	PERF. 965	- 1089		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KOKO SKADI, LLC				100704				CNTY: COLEMAN			
BURKETT, JIM				WELL #: 1	RRCID -> 040953	COMPL. DATE 05/12/1952	TOTAL DEPTH 3337	PERF. N/A			
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURKETT, JIM				WELL #: 2	RRCID -> 040954	COMPL. DATE 11/11/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3338	- 3356		
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
KOKO SKADI, LLC //CONT.// 100704																	
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252																	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218																	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
10		DLQ G-10	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																	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208																	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					482
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					482
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					482
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					482
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					482
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					482

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353																	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310																	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
KOKO SKADI, LLC //CONT.// 100704													
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289													
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			39
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			47
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	3 7		52
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			60
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			68
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622													
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A													
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-

J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137													
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294													
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	1337			N	NO RPT			47
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT			47
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT			47
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT			47
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT			47
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT			47

TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
CREEK ENERGY, INC. 188579																	
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		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-

DELRAY OIL, INC. 213275																	
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015																	

05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023																	

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880																	
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A																	

05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282																	

05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					6
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					6
07		DLQ G-10	60	-0-	60	120	60	2			Y	-0-					6
08		DLQ G-10	60	-0-	60	180	60	2			Y	-0-					6
09		DLQ G-10	60	-0-	60	180	60	2			Y	-0-					6
*10		240 N	60	-0-	-180	-0-	60	2			Y	-0-					6

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290																	

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A																	

05		0 N	50	-0-	50	-0-	50	2			N	-0-					23
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					23
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					23
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					23
*10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880							
SWITZER, M.L.		WELL #:		5	RRCID ->	081984	COMPL. DATE	03/30/1979	TOTAL DEPTH	14461	PERF. 1402 - 1408
M	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
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-

DICK STACY BAUGH		WELL #:		3	RRCID ->	098450	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	1379	PERF. 1338 - 1342
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			12
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			12
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			12
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			12
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			12
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			12

HENDERSON, PLEAS HILBURN		WELL #:		2A	RRCID ->	092175	COMPL. DATE	02/11/1981	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 771 - 775
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON & MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	065279	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 0 - 2342
05	310 N	110	-0-	-200	-0-	110 2	N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
09	300 N	166	-0-	-134	-0-	166 2	N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

K-M OIL COMPANY, INC.		WELL #:		47B	RRCID ->	267558	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2447 - 2474
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2	N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	141 2	N	88			88
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	171 2	N	108	176 1		20
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			20
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	95 2	N	-0-			20
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			20

KEMP, WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	075877	COMPL. DATE	10/28/1977	TOTAL DEPTH	3515	PERF. N/A
05	DELQ PR	115	-0-	115	115	115 2	N	-0-			-0-
06	181 N	66	-0-	-115	-0-	66 2	N	-0-			-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2	N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2	N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05	DELQ	PR	45	-0-	45	45	45	2		N	-0-		-0-
06		70 N	25	-0-	-45	-0-	25	2		N	-0-		-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-		-0-
10		31 N NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526													
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A													
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-

ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705													
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
08	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2		N	-0-		-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-

MCCLATCHEY, JOHN P 540185													
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A													
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
RICE DRILLING COMPANY 706685																	
SCHRADER, E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098																	
ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407																	
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100																	
OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																	
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834																	
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238																	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					433
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					433
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					433
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					433
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					433
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					433

COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260																	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317								
TODD, G. A. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	100795	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	4357	PERF.	3616 - 3620
M	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSON		WELL #:		4A	RRCID ->	163120	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57

TERRY, E. G.		WELL #:		2A	RRCID ->	129043	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	876	PERF.	819 - 824
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLLINS (CONGL.)		WELL #:		1 C	RRCID ->	134165	COMPL. DATE	04/02/1990	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3017 - 3024
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-		-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-		-0-
09	480 N	235	-0-	-245	-0-	235	2		N	-0-		-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT		-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		WELL #:		1	RRCID ->	174273	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2740
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580									
REBEIRO		WELL #:		2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2877 - 2884	
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	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2024													
MINGUS OIL & GAS				569683									
LINDLEY, EDDIE				WELL #:		1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675 PERF. 1550 - 1560	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2024 - WELL PUGGED 10/17/24													
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110									
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		E 2	RRCID ->	227482	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 3298 - 3362	
05	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-		-0-	
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-	
07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-		-0-	
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		-0-	
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-		-0-	
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538 PERF. 3412 - 3432	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-		-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	10380				N	NO RPT		-0-	
MORRIS, WILLIAM T.				588616									
EISENRICH-WALDRON				WELL #:		1	RRCID ->	112975	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856 PERF. 2801 - 2809	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543									
MCDANIEL, C.D.				WELL #:			RRCID ->	086264	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 2802 - 2810	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44	
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009													

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	403 #	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	390 #	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN, TERRY L. 883382
 WALLIS, T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854

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

3 S PRODUCTION, INC. 953796
 CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120

05	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					70
06	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-	31	1			39
07	707 R	707	-0-	-0-	-0-	705	3	2	9	N	2					41
08	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					41
09	625 R	625	-0-	-0-	-0-	619	3	6	9	N	5					46
10	643 R	643	-0-	-0-	-0-	637	3	6	9	N	5					51

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

05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-		-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-		-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2		N	-0-		45
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		45
07	217 N		-0-	-217	-0-				N	-0-		45
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
09	7 N		-0-	-7	-0-				N	-0-		45
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3		N	-0-		-0-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-		-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-		-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COSCO (CONGLOMERATE)		//CONT.//		20863 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COSTELLO (BIG SALINE)				20904 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.				292000										
CARTER, MATTYE LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	065422	COMPL. DATE	11/04/1975	TOTAL DEPTH	4175 PERF. 4066 - 4074				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COSTELLO NW. (BIG SALINE)				20910 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
REAGAN, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	101005	COMPL. DATE	02/12/1974	TOTAL DEPTH	4125 PERF. 3952 - 3962				
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COSTELLO, NW. (4000)				20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
REAGAN "14"		WELL #:		7	RRCID ->	208552	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 3654 - 3708				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN "14"		WELL #:		3	RRCID ->	210811	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	4274 PERF. 3778 - 3796				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN "14"		WELL #:		9	RRCID ->	211312	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	4058 PERF. 3810 - 3862				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
REAGAN A-23		WELL #:		2	RRCID ->	211317	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3557 - 3645			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
CUMMING-REAGAN "11"				2	RRCID ->	171288	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3656 - 3660			
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

CUMMING-REAGAN "11"				3	RRCID ->	171907	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3944 - 3962			
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-

REAGAN				3011	RRCID ->	173130	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A			
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-

REAGAN				4011	RRCID ->	173131	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2496 - 2516			
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-

YEATS				1	RRCID ->	176075	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 3982 - 3988			
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			-0-

 COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 REAGAN WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880

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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-

 YEATS WELL #: 2 RRCID -> 177439 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868

05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-

 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 1 RRCID -> 213098 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813

05	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-

 COTHAN (CADDO) 20922 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
 HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 208559 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3029 - 3034

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

 CRARUTH (STRAWN) 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER
 LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
 HILL-TERRY-1E WELL #: RRCID -> 232840 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2021

 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 HILL-JONES 2 WELL #: RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020

CRAVER (CONGLOMERATE)			21570 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER		
BAJA PRODUCTION			044650									
SPINLER, ET AL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 127011			COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886		
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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC			427406									
MITCHELL, MARTHA			WELL #: 1		RRCID -> 172354			COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)			21587 600		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
SNEED			WELL #: 7		RRCID -> 164292			COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180		
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	105 3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	107	-0-	107	212	107 3	Y	-0-			-0-
09	319	R	107	-0-	-212	-0-	107 3	Y	-0-			-0-
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-			-0-

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.			102442									
CRAWFORD, A.D.			WELL #: 1		RRCID -> 098512			COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077		
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			45
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-			45
07	31	#	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			45
08	31	#	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			45
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-		N	NO RPT			-0-

SCOTT "A"			WELL #: 2		RRCID -> 128457			COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146		
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			74
06	30	#	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-			74
07	31	#	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-			74
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-			74
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.// 21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		//CONT.// 102442		WELL #: 1		RRCID -> 128652		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-			89
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			89
07		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			89
08		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			89
09		12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
10		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT			-0-

ENSERCH		WELL #: 3		RRCID -> 128857		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160					
05		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			35
06		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			35
07		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			35
08		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			35
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

RED GAP OIL & GAS LLC R & B LOVE		WELL #: 1		RRCID -> 120969		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOTES		WELL #: 2		RRCID -> 127622		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVE-VEALE		WELL #: 1		RRCID -> 128076		COMPL. DATE 07/11/1988		TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOTES		WELL #: 1		RRCID -> 129162		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118					
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SIERRA OIL COMPANY 780219
ENSERCH WELL #: RRCID -> 128337 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3114 - 3144

M	ALLOW CODE	GAS 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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006											

CRESCENT MOON (GARDNER) 21662 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
BATES WELL #: 1 RRCID -> 108551 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3578 - 3482

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN) 21750 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
POTEAU OIL CO. 671904
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 194209 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 3085 - 3166

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

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) 21844 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PITCOCK, INC. 665870
SALMON, R. WELL #: 1 RRCID -> 146094 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2857 - 2893

05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14 1	152 2	N	-0-		-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14 1	145 2	N	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1	153 2	N	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1	147 2	N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15 1	138 2	N	-0-		-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15 1	148 2	N	-0-		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 2754

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		22114 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
ALLAR		WELL #: 4		RRCID -> 273554		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3985 - 3993		
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
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-	-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-	-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-	-0-
08	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-	-0-
09	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	3			N	-0-	-0-
10	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-	-0-

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 282513		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 3983 - 3989		
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231		RRCID -> 147835		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 4006 - 4036		
A B UNIT		WELL #: 1										
05	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-	41
06	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-	41
07	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-	41
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-	41
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-	41
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-	41

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		RRCID -> 143606		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 4008 - 4014		
BROWN, R. A.		WELL #: 2										
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CRYSTAL FALLS, EAST (CADD0)		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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
STUART, J. N. A		WELL #: 10		RRCID -> 161703		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3242 - 3256		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
JACKSON RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	190626	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3923 - 3926
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		36	RRCID ->	245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3441 - 3449
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		WELL #:		1	RRCID ->	159138	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4174 PERF. 3902 - 3906
LINK "O"												
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINK NW-52		WELL #:		3	RRCID ->	175338	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3901 - 3909
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			37
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			37
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3	N	-0-			37
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			37
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1 9 N	1			38
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1 9 N	1			39

JACKSON RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	193561	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3823 - 3832
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3	Y	-0-			-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3	Y	-0-			-0-
08	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1620	3	Y	-0-			-0-
09	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1537	3	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568	3	Y	-0-			-0-

JACKSON RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	200562	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3610 - 3622
05	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	3	Y	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	Y	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-			-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3	Y	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905			
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
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-			-0-
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3	N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-			-0-

LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928			
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-

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885			
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-			-0-

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928			
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-

HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728			
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-			54
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695 3	N	1	9		55
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3	N	-0-			55
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	696 3	N	-0-			55
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-			55
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-			55

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810			
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-			-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 3	N	-0-			-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3	N	-0-			-0-
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3	N	-0-			-0-
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	240 3	N	-0-			-0-
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	258 3	N	-0-			-0-

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923			
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937		
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
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-		-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-		-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-		-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-

LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842		
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	1021 3	N	-0-		-0-

LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852		
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-		-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059 3	N	-0-		-0-

A. D. HOHHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648		
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	444 3	2 9 N	2		46
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	415 3	7 9 N	6		52
07	465 N	401	-0-	-64	-0-	401 3		-0-		52
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 3		-0-		52
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	371 3	2 9 N	2		54
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	411 3	9 9 N	8		62

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 153742		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690		
IONI CREEK 60		WELL #: 6U								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.// 427739														
IONI CREEK 55		WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698								
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808								
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850								
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978								
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802								
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850								
MOUNTAIN TOP		WELL #: 1														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KOKOMO ENERGY, INC.			//CONT.// 474070												
MOUNTAIN TOP			WELL #: 3		RRCID -> 146048		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4055		PERF. 3786 - 3792				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOUNTAIN TOP			WELL #: 7L		RRCID -> 148298		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3818 - 3822				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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												
05	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-				-0-
06	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-				-0-
07	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-				-0-
08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-				-0-
09	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-				-0-
10	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-				-0-

LINK "SW55"			WELL #: 1		RRCID -> 224922		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3634 - 3678				
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-				-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				-0-

LINK "54"			WELL #: 1		RRCID -> 244722		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3738 - 3748				
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				96
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				96
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				96
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				96
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				96
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				96

MORALES, NANCY COODY TR. 3			WELL #: 3		RRCID -> 261322		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3777 - 3784				
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				-0-
06	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-				-0-
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-				-0-
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-				-0-
09	2370 X	2087	-0-	-283	-0-	2087	2			N	-0-				-0-
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
HART RANCH 36				WELL #: 2	RRCID -> 178799	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3224	- 3257					
M	ALLOW CODE	GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

HART RANCH 36				WELL #: 1	RRCID -> 179297	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3941	- 3949					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589										
HART RANCH				WELL #: 2602	RRCID -> 172571	COMPL. DATE 12/05/1999	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3874	- 3906					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART RANCH				WELL #: 2604	RRCID -> 183455	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 3781	- 3791					
05	T. A.	66	-0-	66	2108	66 2				N	-0-			13
06	2123 X	15	-0-	-2108	-0-	15 2				N	-0-			13
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2				N	-0-			13
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2				N	-0-			13
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2				N	-0-			13
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			13

HART RANCH				WELL #: 2603	RRCID -> 186184	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3900	- 3966					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
05	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504 2			N	-0-			133
06	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488 2			N	-0-			133
07	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535 2			N	-0-			133
08	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525 2			N	-0-			133
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549 2			N	-0-			133
10	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486 2			N	-0-			133

CURTIS MITCHELL (CONGL)		//CONT.//		22349 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142							
CURTIS		WELL #:		4	RRCID ->	094543	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF. 4050 - 4092
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	
05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-		-0-	
06	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-		-0-	
07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-	
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-		-0-	
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-	

J. R. HALSELL		WELL #:		7	RRCID ->	290552	COMPL. DATE	03/25/2021	TOTAL DEPTH	4464	PERF. 4440 - 4464
05	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 2	N	-0-		-0-	
06	1260 N	1256	-0-	-4 B	-0-	1256 2	N	-0-		-0-	
07	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2	N	-0-		-0-	
08	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	503	-0-	-757 B	-0-	503 2	N	-0-		-0-	
10	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 2	N	-0-		-0-	

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PETEX		659782				CNTY: SHACKELFORD					
NAIL "23"		WELL #:		1	RRCID ->	151884	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	5070	PERF. 4612 - 4620
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103	

D. JACK (GARDNER)		22620 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685									
HUDSON (SEC.70)		WELL #:		2	RRCID ->	097761	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	2642	PERF. 2615 - 2621
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

D P B CONGLOMERATE		22677 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
SPRINGFIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106476		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
10	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		
05	868 N	421	-0-	-447	-0-	421	2	N	-0-	-0-
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-	-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-	-0-
*08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-	-0-
09	1170 N	887	-0-	-283	-0-	887	2	N	-0-	-0-
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT	-0-

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726		
05	1085 N	975	-0-	-110	-0-	975	2	N	-0-	-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-	-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-	-0-
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	-0-
09	960 N	874	-0-	-86	-0-	874	2	N	-0-	-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING OIL AND GAS		818896		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
WALLENBERG, V. 490		WELL #: 1		RRCID -> 111771		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-	-0-
*10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #: 20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026		PERF. 2310 - 2325					
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-				-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-				-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMURREY, M.H.-C		WELL #: 7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 2426 - 2457					
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				30
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				30
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-				30
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-				30
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				30
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				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					
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				15
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				15
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				15
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-				15
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				15
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				15

MCMURREY, M.H.C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 4010 - 4015					
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013					
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388																
MCMURREY, M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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

05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				13
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				13
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				13
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				13
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				13
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				13

MCMURREY, M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100																
05		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-				23
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				23
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				23
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				23
09		60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-				23
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				23

MCMURREY UNIT 65D WELL #: 65D RRCID -> 282670 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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																
05		465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-				-0-
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				-0-
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				-0-
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-				-0-
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				-0-
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	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																
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				9
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				9
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				9
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				9
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				9
10		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																
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				-0-
08		279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-				-0-
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-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

05	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	4 N	NO RPT		-0-	-4	-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		
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVID JR. (TANNEHILL)				23320 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON					
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC				101688										
WALKER-BUCKLER				WELL #:	3	RRCID ->	137719	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	539	PERF. 499 - 525		
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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		
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-			20
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			20
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			20
08	372 N	151	-0-	-221	-0-	151	2			N	-0-			20
09	480 N	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-			20
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-			20

DE LEON (MARBLE FALLS BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. LESTER, LETTIE C.		23678 333 105675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE					
WELL #:		1	RRCID ->	017587	COMPL. DATE	09/13/1922	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2620 -	2920	
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
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE		23680 500 512180	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
WELL #:			RRCID ->	091303	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	1630	PERF.	1569 -	1572	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/16/2010												

DEANN (CONGLOMERATE) RAY HERRING OPERATING CO., LLC KEITH		23750 500 695232	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1	RRCID ->	099906	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	3831 -	3838	
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			101
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-			101
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			101
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			101
*09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			101
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101

OIL AND GAS DIVISION

DEANN (CONGLOMERATE) //CONT.// 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232													
FAMBRO-BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			80
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			80
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			80
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			80
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			80
10	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													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT		-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													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEEP CREEK (CADDO) 23897 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
KING ENERGY RESOURCES 465526													
JOHNSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			244

DEER RIDGE (CONGLOMERATE) 23967 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
SKY RESOURCES, INC. 786408													
CORBETT WELL #: 7 RRCID -> 140914 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028													
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3		N	-0-			74
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-			74
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			74
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			74
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-			74
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			74

M O		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	
DELANO (STRAWN)		24060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 11		RRCID -> 090913		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 1578 - 1590						
DELANO, O.H.																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PEASE		24075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN										
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		WELL #: 1		RRCID -> 093448		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2823 - 2933						
OVERTON, BEN																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DELAY (DUFFER)		24075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN										
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		WELL #: 1		RRCID -> 093448		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2823 - 2933						
OVERTON, BEN																		
*04	97	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-	
*05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-	
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-	
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-	
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-	
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-	
REACH OIL		695802		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN										
KEELER-CAPROCK		153608		WELL #: 1		RRCID -> 125731		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2825 - 2880						
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SHADY OIL CO.		768360		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN										
CARMICHAEL		153608		WELL #: 1		RRCID -> 087544		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2836 - 2840						
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-	
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-	
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-	
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-	
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DELEON, W (DUFFER)		24077 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE										
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		WELL #: 1		RRCID -> 278116		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2885 - 2896						
FAGAN UNIT																		
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-	
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-	
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-	
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-	
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-	
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

LYONS, DAVID F. JR.		517211		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
HOKETT		WELL #: 2		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0					
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 4010					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022					
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
07	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

DELONG (ZONE A)		24152 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251											
MC DONALD, J. T.		WELL #: 5		RRCID -> 160614		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DELRAY (ZONE A)												
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 24152 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
TARBETT //CONT.// 740251												
WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	94
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	116 3	1 9		N	1	95
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	95
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
09		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1490 3	80 9		N	73	168
*10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	917 3	33 9		N	30	198

DELRAY (MARBLE FALLS)												
REACH OIL 24170 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
RAY 695802												
WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	51	-0-	51	51	51 2			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	53	-0-	53	104	53 2			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	51	-0-	51	155	51 2			N	-0-	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	155				N	NO RPT	-0-

DENNIS, SW (2490)												
GUINN, JOHN L. 24280 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
WILLSON, E. I. 337560												
WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564												
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)												
BIG STAR EXPLORATION 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
ADDISON 070442												
WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983												
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-	-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-	-0-
07		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3			N	-0-	-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-	-0-
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3			N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ADDISON-TARPON												
WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600												
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-	-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-	-0-
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3			N	-0-	-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-	-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3			N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN-MOSS												
WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449												
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-	-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-	-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-	-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-	-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC				100639							
WOODRUFF				WELL #: 2	RRCID -> 101004	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 2420	PERF. 1800	- 1850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WOODRUFF				WELL #: 5	RRCID -> 101177	COMPL. DATE 04/30/1982	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1750	- 1785		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WRIGHT, J.J.				WELL #: 3	RRCID -> 101995	COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1759	- 1798		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JACKSON, NELL				WELL #: 1	RRCID -> 102360	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1800	- 1834		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WRIGHT, J.J.				WELL #: 2	RRCID -> 103521	COMPL. DATE 12/16/1982	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1702	- 1752		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HARRISON, ANDIE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 103522	COMPL. DATE 12/18/1982	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 1805	- 1970		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WOODRUFF				WELL #: 3	RRCID -> 103835	COMPL. DATE 10/15/1982	TOTAL DEPTH 2745	PERF. 1760	- 1802		
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-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639										
WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78						-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865		
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2				-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2				-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2				-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				-0-

WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802						-0-

HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569		
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2				-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2				-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2				-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	202	2				-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	-0-	172	2				-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639												
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814				
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-

CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812				
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-

HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190				
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928				
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639													
CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993					
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-				-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-				-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-				-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-				-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928					
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013					
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-				-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-				-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-

YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022					
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639												
PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			4
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			4
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			4
08	1116 N	952	-0-	-164	-0-	952	2			N	-0-			4
09	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-			4
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			4

WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929				
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-

WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322				
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-

PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750				
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-			-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940				
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-

PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798				
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-

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	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		
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-		
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-		
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-			-0-		
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-		
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-		
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-		
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-		
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			-0-		
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			-0-		
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-		
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			-0-		
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH		2889		PERF. N/A	
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			-0-		
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			-0-		
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-		
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-			-0-		
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH		2864		PERF. N/A	
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			-0-		
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			-0-		
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-		
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-			-0-		
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2884 PERF. 2811 - 2824	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-		
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-		
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-		
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH		2722		PERF. 2692 - 2715	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430				
M	O	GAS 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
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-				-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060				
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-				-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-				-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-				-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-				-0-
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063				
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-				23
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-				23
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-				23
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-				23
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-				23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841				
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-				-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-				-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-				-0-
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862				
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-				-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300				
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110							
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: B101	RRCID -> 017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2682 - 2720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		167 N	167	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
*09		141 N	141	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 4101	RRCID -> 017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2710 - 2732	
05		147 N	147	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
06		146 N	146	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
*09		124 N	124	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: A901	RRCID -> 017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803	
05		124 N	124	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
*09		105 N	105	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 1802	RRCID -> 017630	COMPL. DATE 03/22/1920		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 - 2740	
05		42 N	42	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-
*09		36 N	36	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 3201	RRCID -> 017632	COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2678 - 3295	
05		127 N	127	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
08		83 N	83	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
*09		107 N	107	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C201	RRCID -> 017676	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		73 N	73	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
*09		62 N	62	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C204	RRCID -> 036574	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		90 N	90	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
08		59 N	59	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
*09		76 N	76	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C205		RRCID -> 036575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C203		RRCID -> 036576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C202		RRCID -> 036577		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 042099		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8201		RRCID -> 042879		COMPL. DATE 01/23/1967		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A		
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 043554		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 2621		PERF. N/A		
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A501		RRCID -> 043555		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH 2743		PERF. N/A		
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 044738		COMPL. DATE 11/27/1923		TOTAL DEPTH 2629		PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 047785		COMPL. DATE 07/03/1969		TOTAL DEPTH 2831		PERF. N/A				
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-				-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-				-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8102		RRCID -> 051002		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 2791		PERF. N/A				
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-				-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-				-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8103		RRCID -> 051003		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 2761		PERF. N/A				
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-				-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-				-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-				-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-				-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4001		RRCID -> 051441		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A				
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-				-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-				-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-				-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-				-0-
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9102		RRCID -> 062143		COMPL. DATE 05/03/1968		TOTAL DEPTH 2790		PERF. N/A				
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-				-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8101		RRCID -> 070037		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 2757		PERF. N/A				
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-				-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-				-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-				-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-				-0-
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 095455		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2806 - 2867	
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
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D101		RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH 2947		PERF. N/A	
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9103		RRCID -> 100444		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 2786		PERF. N/A	
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D102		RRCID -> 100483		COMPL. DATE 01/02/1969		TOTAL DEPTH 2930		PERF. N/A	
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D403		RRCID -> 100985		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2891	
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2625 - 2740	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2725 - 2768	
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2935 - 2940	
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
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2815 - 2915	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2740 - 2750	
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890	
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909	
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2775 - 2784
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501	RRCID ->	118436	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2719 - 2784
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-	
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-	
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301	RRCID ->	119866	COMPL. DATE	01/04/1986	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2920 - 2924
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-	
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-	
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 - 2715
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-	
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-	
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 - 2738
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-	
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-	
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 - 2716
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-	
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2715 - 2785		
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID ->	122057	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2675 - 2714		
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 2786 - 2854		
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
05	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
06	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	156	-0-	156	156	156	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	139	-0-	139	295	139	2		Y	-0-			-0-
09	439 R	144	-0-	-295	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	105983	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2884 - 2889		
05	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
06	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	60	-0-	60	127	60	2		Y	-0-			-0-
09	189 R	62	-0-	-127	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		//CONT.//		24389 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
LOWRANCE INC.				511345											
MOBIL-ROANE				WELL #:	1	RRCID ->	112770	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2846 - 2861		
M	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
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			5
06		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			5
07		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			5
08		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			5
09		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			5
10		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			5

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)				24390 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH								
9K INVESTMENTS LLC				988752											
HALLMARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	140751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3278 - 3312		
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	479	3	24	9	N	22			196
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	516	3	20	9	N	18			214
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	512	3	24	9	N	22	175	1	61
08		496 N	506	-0-	10	-0-	485	3	21	9	N	19			80
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	480	3	23	9	N	21			101
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			101

HUFFMAN, FRED				WELL #:	1	RRCID ->	140757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3236 - 3246		
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			32
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-	4	5	28
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-	4	5	24
08		93 N	121	-0-	28	-0-	121	3			N	-0-	4	5	20
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-	4	5	16
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			16

BAYS, MIKE				WELL #:	1	RRCID ->	277960	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	3878	PERF.	3280 - 3332		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5	34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5	30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5	26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5	22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5	18
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH								
DMV PIPELINE LLC				221580											
DMV - PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	174469	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2752 - 2824		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2024															

UPSHAW				WELL #:	1	RRCID ->	178991	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2820 - 2880		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580														
PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35

DMV OBBCO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977								
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2024																

DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057								
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45

ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889								
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2024 - WELL PLUGGED 10/16/24																

HIGGINSBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931								
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2024																

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944								
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2024																

DESEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//	24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//	221580								
WILKS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	185665	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2769 - 2863
M	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024											

SPURLEN		WELL #:	1	RRCID ->	186671	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	2994 - 3098
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2024											

SPELL		WELL #:	1	RRCID ->	186672	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2834 - 2896
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2024											

BAYS-DECKER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	189175	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	3462	PERF.	2988 - 3054
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024											

ROGERS HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	189184	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2860 - 2926
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2024											

KIMMELL		WELL #:	1	RRCID ->	189464	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	2944 - 3054
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024											

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 191344 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070

M	O	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2024																	

DMV - LONG WELL #: 1 RRCID -> 218848 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2024 - WELL PLUGGED 10/09/24																	

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 262097 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2024 - WELL PLUGGED 10/09/24																	

DESDEMONA, N. (CONGL) 24391 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 JD OPERATING 427405
 ECHOLS, J. S. "B" WELL #: 1B RRCID -> 116074 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 3333

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					22
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					22
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					22
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					22

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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

05	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	170	1	619	3	N	-0-				-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	155	1	548	3	N	-0-				-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	156	1	525	3	N	-0-				-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	148	1	493	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	117	1	475	3	N	-0-				-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	16	1	503	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 * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	126 1	459 3	N	-0-	-0-
06	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	110 1	388 3	N	-0-	-0-
07	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	106 1	356 3	N	-0-	-0-
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	96 1	321 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	74 1	299 3	N	-0-	-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	9 1	287 3	N	-0-	-0-

T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID -> 069604	COMPL. DATE 10/19/1985	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1539 - 1577		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	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		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN		WELL #:		E 1	RRCID -> 221690	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 3973 - 3983		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2024 - WELL PLUGGED 09/20/24										

DICEY (CONGLOMERATE) BRG LONE STAR LTD. REYNOLDS, ETHEL		//CONT.//	24618 250 090870	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: RRCID -> 086066 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352											
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021											

REYNOLDS, ETHEL UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 249644	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 9035	PERF. 5115 - 5130				
05	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 3	N	-0-			70
06	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 3	N	-0-			70
07	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 3	N	-0-			70
08	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3	N	-0-			70
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3	N	-0-			70
10	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-			70

SOMERSET OPERATING, LLC WOODY, G. C.			WELL #: 2	RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5878 - 5886				
05	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT			-0-

BOYD, J. T.			WELL #: 1	RRCID -> 079705	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5271 - 5382				
05	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2	N	-0-			-0-
08	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT			-0-

MCDAVID, D.Q.			WELL #: 1	RRCID -> 092351	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3654 - 3661				
05	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT			-0-

CASE RESOURCES, LLC LYNCH, W. L.			WELL #: 1	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5168 - 5536				
05	620 N	321	-0-	-299 B	-0-	321 3	N	-0-			26
06	2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499 3	N	-0-			26
07	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620 3	N	-0-			26
08	2751 N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751 3	N	-0-			26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2699 N	2699	-0-	-0- B	-0-	2699 3	N	-0-			26
10	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-		N	NO RPT			26

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER									
CASE RESOURCES, LLC		//CONT.// 139140															
HUTCHESON		WELL #: 10		RRCID -> 135853		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877									
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	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									
05	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2			N	-0-					-0-	
06	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2			N	-0-					-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2			N	-0-					-0-	
08	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2			N	-0-					-0-	
10	8 N	NO RPT	-0-	-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									
05	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2			N	-0-					-0-	
06	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2			N	-0-					-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2			N	-0-					-0-	
08	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2			N	-0-					-0-	
10	8 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

WILHITE		WELL #: 1 C		RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

PAFFORD, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618									
05	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101 2			N	-0-					-0-	
06	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 2			N	-0-					-0-	
07	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 2			N	-0-					-0-	
08	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81 2			N	-0-					-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-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									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

DICEY (5200)				24618 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
CLARK, A. W.				WELL #:	1	RRCID ->	036177	COMPL. DATE	01/12/1962	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 5173 - 5179
M	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

05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	31
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	31
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	31
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	31

RKW OPERATING LLC				714311					CNTY: PARKER			
RAGLE				WELL #:	1	RRCID ->	034842	COMPL. DATE	08/01/1962	TOTAL DEPTH	5535	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A)				24620 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
WRIGHT-HARDIN				WELL #:	1 U	RRCID ->	110720	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	5672	PERF. 5434 - 5442
M	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

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

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3)				24620 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
WRIGHT-HARDIN				WELL #:	1 L	RRCID ->	110340	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	5672	PERF. 5536 - 5601
M	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

05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	23
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	23
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	23
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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	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

05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT	-0-

WILEY "A"				WELL #:	4B	RRCID ->	112827	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5020 - 5029
M	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

05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019

DILLARD (MARBLE FALLS) 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. 448810
 TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-

TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847

05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			194
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			194
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			194
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			194
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			194
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			194

DILLER (MORAN, UPPER) 24772 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 DILLER & DILLER 220400
 DILLER "49A" WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

DILLON (STRAWN) CONCORD ENERGY, INC. STONE		24800 700 170335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WELL #:		1		RRCID -> 111205		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 2608 - 2748					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	2			N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2			N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DILLON (DUFFER) HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC MURDOCK,NORMA		24803 200 355586		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		1		RRCID -> 113416		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 4159		PERF. 3857 - 3864					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOME (DUFFER) R & D OPERATING, INC. HARRISS, V. -A-		25240 500 685874		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WELL #:		2		RRCID -> 150225		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 2005		PERF. N/A					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SUB SURFACE OPERATIONS HARRISS, V. (B)		828296		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WELL #:		3		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1662 - 1681					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOMINEY (CADD0) PROCO OPERATING CO., INC. DOMINEY		25242 200 679595		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
WELL #:		2		RRCID -> 111938		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 3246		PERF. 2580 - 2596					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581						N	NO RPT			15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581						N	NO RPT			15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581						N	NO RPT			15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581						N	NO RPT			15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581						N	NO RPT			15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581						N	NO RPT			15

SANTA FE-ATCHISON		WELL #:		5A		RRCID -> 120106		COMPL. DATE 07/04/1985		TOTAL DEPTH 3248		PERF. 2612 - 2646			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT			20

OIL AND GAS DIVISION

DOMINEY (CADDO)		//CONT.//		25242 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595										
HICKS-SANTA FE		WELL #:		1	RRCID ->	127754	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	3293	PERF.	2612 - 2630		
M	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-

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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYD B				WELL #:	9	RRCID ->	058352	COMPL. DATE	12/29/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOROTHY J. (GRAY SAND)				25477 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
PENDRAGON OIL CO.				651162										
ISENHOWER, JOHN D.		WELL #:		1	RRCID ->	143988	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	2883 - 2908		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			190

DOSS (4900)				25583 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	084920	COMPL. DATE	03/12/1979	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4938 - 4943		
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	62	1	115	2	N	-0-			32
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-			32
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-			32
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	44	1	155	2	N	-0-			32
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			32
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			32

MCKEON GAS UNIT				WELL #:	2 T	RRCID ->	086269	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOSS (4900) //CONT.// 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	310 N	246	-0-	-64	-0-	86	1	160	2	N	-0-			54
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-			54
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	N	-0-			54
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	52	1	191	2	N	-0-			54
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-			54
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			54

WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	62	1	116	2	N	-0-			6
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-			6
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-			6
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	41	1	149	2	N	-0-			6
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-			6
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			6

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 HARRISON WELL #: 1A RRCID -> 126660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4727 PERF. 1390 - 1400

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 STUART WELL #: 5401C RRCID -> 167733 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 1666

05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

STUART 54 WELL #: 5C RRCID -> 169372 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739							
STUART, S J "B"		WELL #:		2A	RRCID -> 211055	COMPL. DATE 09/25/1995	TOTAL DEPTH 1740	PERF. 1630	-	1642	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART "54"		WELL #:		7 C	RRCID -> 212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1699	PERF. 1509	-	1624
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

DOUGLASS. (BIG SALINE)				25857 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION JACKSON				044650							
WELL #:		1		RRCID -> 099931	COMPL. DATE 02/16/1982	TOTAL DEPTH 4865	PERF. 4281	-	4317		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
KROH OPERATING LLC		478245		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828		
ROGERS, FRED E.														
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774		
LAWSON HEIRS														
05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
06	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
07	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
08	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
09	540 #	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-			-0-
10	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
UNDERWOOD, TROYAT		876173		WELL #: 1		RRCID -> 139203		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 2680 - 2683		
UNDERWOOD, TROYAT														
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WATSON OIL & GAS, INC.		901174		WELL #: 2		RRCID -> 087985		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2648 - 2667		
PERRY, JACK														
05	248 #	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-			-0-
06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
07	0 W	110	-0-	110	-0-	110	2			N	-0-			-0-
08	0 W	246	-0-	246	-0-	356	2			N	-0-			-0-
09	0 W	243	-0-	243	-0-	599	2			N	-0-			-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	351				N	NO RPT			-0-
UNDERWOOD, TED		133522		WELL #: 1		RRCID -> 133522		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2593 - 2814		
UNDERWOOD, TED														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, W. C.		137878		WELL #: 2		RRCID -> 137878		COMPL. DATE 04/10/1980		TOTAL DEPTH 2877		PERF. 2812 - 2826		
SMITH, W. C.														
05	372 #	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
06	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
07	0 W	248	-0-	248	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
08	0 W	350	-0-	350	-0-	598	2			Y	-0-			-0-
09	0 W	277	-0-	277	-0-	875	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	875				Y	NO RPT			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174												
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
06		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
07		0 W	15	-0-	15	15	15	2	N	-0-		-0-
08		0 W	24	-0-	24	39	24	2	N	-0-		-0-
09		0 W	21	-0-	21	60	21	2	N	-0-		-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	29			N	NO RPT		-0-

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748												
05		279 #	150	-0-	-129	-0-	150	2	N	-0-		18
06		270 #	135	-0-	-135	-0-	135	2	N	-0-		18
07		279 #	123	-0-	-156	-0-	123	2	N	-0-		18
08		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-	18 1	-0-
09		270 #	259	-0-	-11	-0-	259	2	N	-0-		-0-
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
05		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
06		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-		-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-		-0-
08		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528												
05		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-		-0-
06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
08		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150												
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504												
05		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2	N	-0-		-0-
06		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
07		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A												
05		134	NO RPT	-0-	-134 B	-134			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -134												
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134			N	NO RPT		-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		26787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: COMANCHE								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965											
KEITH		WELL #:		1 L	RRCID -> 055147	COMPL. DATE 06/21/1972	TOTAL DEPTH 4777	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)				26787 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COMANCHE								
RUTLEDGE, KENNY				739150											
CLARK		WELL #:		1 C	RRCID -> 076418	COMPL. DATE 02/21/1978	TOTAL DEPTH 2642	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	N	-0-				-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	2	N	-0-				-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	2	N	-0-				-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-				-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965			CNTY: COMANCHE								
KEITH		WELL #:		1 U	RRCID -> 055609	COMPL. DATE 06/22/1972	TOTAL DEPTH 4777	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
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-

EVB (CADDO)				27032 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: NOLAN								
GODROCK NATURAL RESOURCES, LLC				315260											
COCHRAN		WELL #:		2	RRCID -> 295799	COMPL. DATE 12/09/2022	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6444 - 6450							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3		N	-0-				-0-
06	1170 N	17	-0-	-1153	B	-0-	17	3		N	-0-				-0-
07	2108 N	-0-	-0-	-2108	B	-0-				N	-0-				-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

EVB (L. CADDO LIME)				27032 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NOLAN								
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500											
BOYD, C. E.		WELL #:		5057	RRCID -> 184922	COMPL. DATE 07/02/2001	TOTAL DEPTH 6679	PERF. 6434 - 6442							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EVB (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN			
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500									
BOYD, C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
KROH OPERATING LLC		478245									
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	6	-0-	6	-0-	6 3		N	-0-	-0-	
07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EASTLAND, NORTH (CONGL.)		27351 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
AT OIL & GAS, LLC		035619									
BROWN, J.A.		WELL #: 1		RRCID -> 291436		COMPL. DATE 02/07/1921		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3200 - 3615			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-	-0-	
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-	
07	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-	
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	-0-	
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-	-0-	
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-	-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922									
HANSON, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 118514		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	60	
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	60	
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	60	
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-	60	
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-	60	
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	60	

AGNEW		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
		022922									
		WELL #: 1		RRCID -> 295630		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1926 - 1950			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	93 #	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-	-0-	
06	90 #	15	-0-	-75	-0-	15 2		N	-0-	-0-	
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
08	62 #	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
10	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-	-0-	

BACON ENERGY		042398		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
KINNEBREW, L. L.		1A									
		WELL #: 1A		RRCID -> 141980		COMPL. DATE 04/21/1992		TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.// 042398													
KINNEBREW, L. L.		WELL #: 2A		RRCID -> 141982		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 1562		PERF. 1492 - 1502					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #: 2		RRCID -> 155313		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3210 - 3230					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #: 1		RRCID -> 155315		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3370 - 3386					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ABBOTT-REYNOLDS		WELL #: 1A		RRCID -> 189440		COMPL. DATE 03/26/1981		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3852 - 3860					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REYNOLDS, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 196162		COMPL. DATE 10/14/1967		TOTAL DEPTH 3439		PERF. 3377 - 3386					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT				-0-

REYNOLDS, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 196163		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3394 - 3399					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEARD -4-		WELL #: 4 A		RRCID -> 224770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3481 - 3518					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138												
ELLIE WELL #: 3 RRCID -> 286759 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAILEY D WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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												
05	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-	-0-
06	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-	-0-
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
08	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-	-0-
09	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-	-0-
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-	-0-

HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806												
05	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-	-0-
06	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-	-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
BROWN, E.R. FUNK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	138543	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	4053	PERF.	3791 - 3799		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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		
05	248 #	37	-0-	-211	-0-	37	3			N	-0-			155
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			155
07	217 #	68	-0-	-149	-0-	68	3			N	-0-			155
08	155 #	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-			155
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			155
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			155

RICHTER, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	141246	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	2641 - 3117		
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-			2
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			2
07	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7	3			Y	-0-			2
08	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	13	6	3		Y	-0-			2
09	21 R	8	-0-	-13	-0-	8	3			Y	-0-			2
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			2

MULLOY, J.J.		WELL #:		8	RRCID ->	141402	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	1730	PERF.	1507 - 1559		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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		
05	372 #	298	-0-	-74	-0-	273	3	25	9	N	23			84
06	300 #	279	-0-	-21	-0-	262	3	17	9	N	15			99
07	248 #	215	-0-	-33	-0-	192	3	23	9	N	21			120
08	310 #	191	-0-	-119	-0-	173	3	18	9	N	16			136
09	300 #	118	-0-	-182	-0-	92	3	26	9	N	24			160
10	383 R	383	-0-	-0-	-0-	354	3	29	9	N	26	155	1	31

SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	163566	COMPL. DATE	02/28/1992	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	3056 - 3074		
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-

HAGAR		WELL #:		3	RRCID ->	257637	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3404 - 3454		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563													
KING, FAY		WELL #: 1		RRCID -> 272539		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3247 - 3741					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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					
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-				-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				-0-

STATE		WELL #: 4A		RRCID -> 282498		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3178 - 3189					
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-
06	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-				-0-
07	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-				-0-
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				-0-
10	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-				-0-

STATE		WELL #: 5A		RRCID -> 282552		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3152 - 3276					
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-
06	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-				-0-
07	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-				-0-
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				-0-
10	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-				-0-

STATE		WELL #: 6A		RRCID -> 282553		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3157 - 3167					
05	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				-0-
06	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-				-0-
07	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-				-0-
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-
09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-
10	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-				-0-

SNEED		WELL #: R 1		RRCID -> 292976		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 3666		PERF. 3348 - 3360					
05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-				-0-
06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-				-0-
07	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-				-0-
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				-0-
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				-0-
10	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-				-0-

RICE		WELL #: 1		RRCID -> 295484		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3303 - 3305					
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
CDJ OIL CO.				140598										
HOOPER-MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 144935	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 3289	- 3299					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 148347	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 3992	PERF. 3315	- 3321					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
THOMPSON, DAVE				WELL #: 3	RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 3267	- 3398					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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					
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-			-0-
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-			-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-			-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR																
EASTLAND OPERATING, L.L.C.																
SNOW-HARRELL																
WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	3		N	-0-				-0-
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	3		N	-0-				-0-
07		31 #	29	-0-	-2	-0-		29	3		N	-0-				-0-
08		31 #	29	-0-	-2	-0-		29	3		N	-0-				-0-
09		30 #	28	-0-	-2	-0-		28	3		N	-0-				-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	3		N	-0-				-0-

THOMPSON, DAVE																
WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		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																
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-
07		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-

CAPP																
WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644																
05		172 R	172	-0-	-0-	-0-		172	3		N	-0-				-0-
06		153 R	153	-0-	-0-	-0-		153	3		N	-0-				-0-
07		155 #	153	-0-	-2	-0-		153	3		N	-0-				-0-
08		155 #	147	-0-	-8	-0-		147	3		N	-0-				-0-
09		150 #	138	-0-	-12	-0-		138	3		N	-0-				-0-
10		186 #	138	-0-	-48	-0-		138	3		N	-0-				-0-

ERVIN																
WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368																
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-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																
05		93 #	78	-0-	-15	-0-		78	3		N	-0-				-0-
06		77 R	77	-0-	-0-	-0-		77	3		N	-0-				-0-
07		80 R	80	-0-	-0-	-0-		80	3		N	-0-				-0-
08		93 #	50	-0-	-43	-0-		50	3		N	-0-				-0-
09		90 #	64	-0-	-26	-0-		64	3		N	-0-				-0-
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-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	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
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	N	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	N	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	N	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	N	-0-			-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			86

ROBERTS, ANNIE ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.														
FIELDS C WELL #: 4 RRCID -> 294678 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2856 - 2898														
05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	N	-0-			10
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	N	-0-			20
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	N	-0-			20
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	N	-0-			20
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			20
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			20

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355			CNTY: EASTLAND							
KATHERYNE FEE				WELL #: 3	RRCID -> 162788	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3641	- 3645					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, RODNEY				571775			CNTY: EASTLAND							
CROWELL, EDNA				WELL #: 1	RRCID -> 131000	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH 1603	PERF. 1524	- 1534					
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657			CNTY: EASTLAND							
HUCKABY				WELL #: 1	RRCID -> 120335	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2426	- 2439					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HUCKABY				WELL #: 3	RRCID -> 123626	COMPL. DATE 10/21/1986	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 2474	- 2486					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110			CNTY: EASTLAND							
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 5	RRCID -> 244409	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3254	- 3322					
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307												
M	ALLOW 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
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-	-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630												
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	-0-
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-	-0-
*09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315												
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-	-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-	-0-
08	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-	-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-	-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810												
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-	-0-
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-	-0-
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	-0-
08	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-	-0-
09	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-	-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270												
05	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
10	0 W	NO RPT	-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												
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-	-0-
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-	-0-
08	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-	-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-	-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND			
NT MINERALS, LLC				615872								
MITCHAM, J. R.				WELL #:	2	RRCID ->	253319	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	3715	PERF. 2046 - 2048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED GAP OIL & GAS LLC				697026								
SCHAEFER				WELL #:	8	RRCID ->	287536	COMPL. DATE	07/05/2019	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2909 - 2968
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REO OPERATING LLC				701876								
CURRY, S. O.				WELL #:	1	RRCID ->	262640	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	2543	PERF. 2352 - 2358
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	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
05		1860	196	-0-	-1664	23047	196 3		N	-0-		-0-
06		1800	182	-0-	-1618	21429	182 3		N	-0-		-0-
07		1860	183	-0-	-1677	19752	183 3		N	-0-		-0-
08		1860	194	-0-	-1666	18086	194 3		N	-0-		-0-
09		1800	195	-0-	-1605	16481	195 3		N	-0-		-0-
10		1860	204	-0-	-1656	14825	204 3		N	-0-		-0-

HITTSO -C-				WELL #:	1	RRCID ->	263227	COMPL. DATE	09/01/1930	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3730 - 3735
05		713 #	586	-0-	-127	-0-	586 3		N	-0-		-0-
06		690 #	546	-0-	-144	-0-	546 3		N	-0-		-0-
07		713 #	550	-0-	-163	-0-	550 3		N	-0-		-0-
08		589 #	581	-0-	-8	-0-	581 3		N	-0-		-0-
09		583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		-0-
10		611 R	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544								
WAYNICK				WELL #:	1	RRCID ->	129046	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3349 - 3362
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
SEQUOIA ENERGY RESOURCES										//CONT.// 767544							
WHITTINGTON										WELL #: 1		RRCID -> 129047		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SEVEN CROSS OPERATING, LLC										767834							
BOUQUET, T.										WELL #: 1		RRCID -> 123754		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	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	
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SO OPERATING COMPANY										800281							
CARR, J. C.										WELL #: 1		RRCID -> 118201		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617	
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-			
06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-			
07	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-			
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-			
09	150	#	8	-0-	-142	-0-	8	3		N	-0-			-0-			
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-			

CARR, J. C.										WELL #: 2		RRCID -> 138545		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930	
05	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-			
06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-			
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-			
08	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-			
09	90	#	4	-0-	-86	-0-	4	3		N	-0-			-0-			
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-			

STOVALL, HOWARD										824340							
SPENCER										WELL #: 1		RRCID -> 134391		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170	
05	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-			-0-			
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-			
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-			
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-			
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-			
10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR														
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
STOVALL, HOWARD														
//CONT.// 824340														
SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	15 #	14	-0-	-1	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-

EUDY														
WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062														
05	279 #	264	-0-	-15	-0-	-0-	264	3		N	-0-			49
06	240 #	216	-0-	-24	-0-	-0-	216	3		N	-0-			49
07	248 #	241	-0-	-7	-0-	-0-	241	3		N	-0-			49
08	279 #	174	-0-	-105	-0-	-0-	174	3		N	-0-			49
09	270 #	106	-0-	-164	-0-	-0-	106	3		N	-0-			49
10	279 #	68	-0-	-211	-0-	-0-	68	3		N	-0-			49

T-SQUARE PETROLEUM CO.														
833912														
TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAFF														
WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)														
27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION														
022922														
BRASHEARS, H. WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210														
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-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														
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922															
ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-			-0-
06		900 N	897	-0-	-3	-0-	897	2			Y	-0-			-0-
07		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-			-0-
08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-			-0-
09		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-			-0-
10		1209 N	524	-0-	-685	-0-	524	2			Y	-0-			-0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727															
05		496 N	404	-0-	-92	-0-	365	2	39	9	N	35			75
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	449	2	33	9	N	30			105
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	401	2	41	9	N	37			142
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	745	2	26	9	N	24			166
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	745	2	22	9	N	20	154	1	32
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	433	2	29	9	N	26			58

COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620															
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
06		120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08		124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628															
05		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
08		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626															
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625															
05		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603															
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			25
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			25
07		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-			25
08		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-			25
09		150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-			25
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			25

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002												
M O	ALLOW 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
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	2
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	2
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	2
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	2
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-	2
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678												
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-	-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030												
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-	36
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-	36
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	36
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-	36
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-	36
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-	36

CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566												
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-	-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056												
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-	90
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-	90
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-	90
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	90
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-	90
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-	90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651														
M	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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706														
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622														
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			16
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2		N	-0-			16
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2		N	-0-			16
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			16
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			16
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			16

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012														
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736														
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65 7		-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2024 - WELL PLUGGED 07/12/24														

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532														
05	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	2		N	-0-			145
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4 9	N	4			149
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1088	2	17 9	N	15			164
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			164
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			164
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			164

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508														
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	574	2	13 9	N	12			191
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	2	7 9	N	6	178 1		19
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	594	2	13 9	N	12			31
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8 9	N	7			38
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	641	2	15 9	N	14			52
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			52

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012															
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652															
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
05		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1889	2	2	9	N	2			194
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			194
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1			195
08		310 N	207	-0-	-103	-0-	206	2	1	9	N	1			196
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			196
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			196

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151															
05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			38
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			38
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			38
08		1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1137	2	11	9	N	10			48
09		1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1097	2	2	9	N	2			50
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			50

LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555															
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	N	2			76
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			76
07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2			78
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			78
09		990 N	882	-0-	-108	-0-	882	2			N	-0-			78
10		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			78

AT OIL & GAS, LLC 035619															
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A															
05		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428															
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061															
05		155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-			33
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			33
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			33
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			33
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			33
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			33

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175														
M O	ALLOW 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
05	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 3			N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-		26 3			N	-0-			-0-
07	13 N	2	-0-	-11	-0-		2 3			N	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-			-0-

HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
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-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060														
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3			N	-0-			99
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3			N	-0-			99
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 3			N	-0-			99
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3			N	-0-			99
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 3			N	-0-			99
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3			N	-0-			99

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798														
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3			N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3			N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3			N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3			N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3			N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-		23 3			N	-0-			-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376														
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
GALLEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379												
M O	ALLOW 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
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-

N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377												
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-

SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846												
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776												
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979												
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046												
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884												
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
SIBLEY		WELL #: 24A		RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH 932		PERF. 777 - 820	
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
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-

SIBLEY		WELL #: 29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847		PERF. 820 - 847	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-

SIBLEY		WELL #: 27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 961		PERF. 853 - 856	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-

SIBLEY		WELL #: 32A		RRCID -> 144044		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 740		PERF. 733 - 740	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-

SIBLEY		WELL #: I 5BR		RRCID -> 147527		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3004 - 3010	
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 158656		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3244 - 3250	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		76
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	3	N	5	6	81
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	8	3	N	5	6	86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		99
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		99
10	14 N	2	-0-	-12	-0-	1	3	N	1	1	100

LONG, TONY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159925		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2635 - 2642	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-	
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-			-0-	
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-			-0-	
08	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3	N	-0-			-0-	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-	

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998										TOTAL DEPTH	3486	PERF.	2588 - 2908
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-			-0-	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-			-0-	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-			-0-	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-			-0-	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-			-0-	
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	Y	-0-			-0-	

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006										TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3230 - 3653
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-			113	
06	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3	N	-0-			113	
07	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3	N	-0-			113	
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3	N	-0-			113	
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3	N	-0-			113	
10	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-			113	

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003										TOTAL DEPTH	4012	PERF.	2858 - 3330
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-			-0-	
06	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3	N	-0-			-0-	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-	

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010										TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3042 - 3072
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-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.			102442									
CRAWFORD B		WELL #:	2SW	RRCID -> 244086	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 4590 - 4890				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675									
WOODS, M. L.		WELL #:	1	RRCID -> 032486	COMPL. DATE 04/04/1963	TOTAL DEPTH	3540	PERF. N/A				
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WOODS, M. L.		WELL #:	2	RRCID -> 037199	COMPL. DATE 04/20/1965	TOTAL DEPTH	3037	PERF. N/A				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
C S J, INC.			121073									
DRAKE A		WELL #:	1	RRCID -> 063238	COMPL. DATE 08/18/1975	TOTAL DEPTH	3528	PERF. N/A				
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494									
COOPER		WELL #:	1	RRCID -> 129120	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH	950	PERF. 870 - 874				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939													
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724													
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A													
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-
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726													
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726									
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488									
M	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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456									
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	88
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755									
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-	-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-	-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-	-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-	-0-

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2024									

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2024									

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2024									

FOX, A. L. 281293									
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A									
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-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
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
*09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730														
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410														
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155														
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206														
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986														
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06		90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966														
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC //CONT.// 425206														
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306														
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
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 2		N	-0-			86
06		90 N	23	-0-	-67	-0-		23 2		N	-0-			86
07		93 N	31	-0-	-62	-0-		31 2		N	-0-			86
08		93 N	6	-0-	-87	-0-		6 2		N	-0-			86
09		30 N	23	-0-	-7	-0-		23 2		N	-0-			86
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-			86

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733														
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946														
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING, JOHN D. 464680														
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A														
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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														
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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														
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

LOWRANCE INC. 511345														
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895														
05	0	3	-0-	3	3	3	3	3	3	Y	-0-			-0-
06	0	1	-0-	1	4	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
07	0	1	-0-	1	5	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
08	0	1	-0-	1	6	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
09	10 #	1	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	3	Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	Y	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912

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
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
 SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267

05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			83
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			83
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83

HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766

05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	199	-0-	199	199	199	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199				N	NO RPT			-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355													
ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791													
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
05		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			-0-
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683													
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657													
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUCKABY, T.C. 593995													
WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT & HARRELL 593995													
WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-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													
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
NT MINERALS, LLC 615872														
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			24
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			24
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			24
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			24
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			24
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			24

PENDRAGON OIL CO. 651162														
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10		14B2 EXT	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														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217														
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			2
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			2
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			2
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			2
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			2
10		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														
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			12
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			12
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			12
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			12
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			12
10		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. 3900 - 3920														
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
07		713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2		N	-0-			-0-
08		713 N	712	-0-	-1	-0-	712	2		N	-0-			-0-
09		690 N	660	-0-	-30	-0-	660	2		N	-0-			-0-
10		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
PETEX //CONT.// 659782															
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482															
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
05		620 N	422	-0-	-198	-0-	328	2	94	9	N	85	167	1	24
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			24
07		465 N	71	-0-	-394	-0-	71	2			N	-0-			24
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	494	2	14	9	N	13			37
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	379	2	9	9	N	8			45
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			45
REO OPERATING LLC 701876															
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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															
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
S & R GAS 740896															
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322															
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322															
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
S & R GAS //CONT.// 740896												
CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315												
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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												
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	368	2	8	9	N	7	356
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	373	2	32	9	N	29	385
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	422	2	54	9	N	49	259
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	397	2	45	9	N	41	300
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	419	2	80	9	N	73	373
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2	375
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912												
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446											
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285											
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A											
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867											
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-	-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-	-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285														
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-		-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2	N	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-		-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-		-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN														
KOKO SKADI, LLC 100704														
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622														
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) 27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
ARBEN OIL, INC. 028802														
DEVANNEY WELL #: 1 RRCID -> 085014 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446														
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478														
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ECHO, NW. (JENNINGS) 27437 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN														
K-M OIL COMPANY, INC. 448857														
KNOX -A- WELL #: 1A RRCID -> 092445 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2295 - 2560														
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ECHOLS (LAKE) 27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200														
ECHOLS, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 183601 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990														
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-		398	3	N	-0-		-0-
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-		438	3	N	-0-		-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-		311	3	N	-0-		-0-
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-		559	3	N	-0-		-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-		535	3	N	-0-		-0-
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-		478	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ECHOLS (LAKE)		//CONT.//		27444 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200								
ECHOLS, C. M.		WELL #:		5	RRCID ->	196727	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	3868 - 3872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-			-0-
ECHOLS (MARBLE FALLS)				27444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442								
WEST, C. K. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	017644	COMPL. DATE	10/09/1955	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3882 - 3900
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 2	Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4	4	Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4	4	Y	NO RPT			-0-
WEST, C. K. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF.	3884 - 3904
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
06		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 2	Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4	4	Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4	4	Y	NO RPT			-0-
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200				CNTY: STEPHENS				
ECHOLS, C.M.		WELL #:		2	RRCID ->	017647	COMPL. DATE	04/24/1952	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3923 - 3929
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-			-0-
ECHOLS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	034277	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	4036	PERF.	3970 - 4025
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-			-0-
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			-0-
09		180 N	148	-0-	-32	-0-	148 3	N	-0-			-0-
*10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-
SOUTH KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	113540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3852 - 3858
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-			-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-			-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-			-0-
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-			-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-			-0-
*10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200							
ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005	
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
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-	-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-	-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-	-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-	-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-	-0-
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-	-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964	
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-	-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-	-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-	-0-
*10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-	-0-

BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880	
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-	-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-	-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-	-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-	-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-	-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-	-0-

BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938	
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1264 3	13 9 N	12	23
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1150 3	20 9 N	18	41
07	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1250 3	18 9 N	16	57
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1323 3	12 9 N	11	68
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1206 3	7 9 N	6	74
10	1271 N	1141	-0-	-130	-0-	1130 3	11 9 N	10	74 1 10

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	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
GRAYROCK ENERGY II, LLC		101718							
GUY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 218149		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3435 - 3447	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
GRAYROCK ENERGY II, LLC		//CONT.// 101718														
GUY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 221322		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442								
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GUY RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 224902		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		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								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		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								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		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								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

ELIASVILLE, SE. (CONGL.)				28354	300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PERRY OPERATING INC.				656847									
WASHBURN, J. P.				WELL #:	1	RRCID ->	067599	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	3964 - 3970
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408									
YOUNG, FANNIE				WELL #:	8	RRCID ->	227119	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3936 - 3942
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

ELLEN D (CONGL)				28429	200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
H. D. INVESTMENTS				340219									
BLACK "2060"				WELL #:	1	RRCID ->	096737	COMPL. DATE	10/31/1981	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	4011 - 4023
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2		N	-0-			-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	310 N	50	-0-	-260	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	2		N	-0-			-0-

ELMDDALE, S. (CADD)				28630	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
TRISTAR OIL & GAS				871133									
ESTES, N. A.				WELL #:	1	RRCID ->	043692	COMPL. DATE	11/01/1964	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3419 - 3422
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

ELY'S CHOICE
PROCO OPERATING CO., INC.
FLOYD, JAMES W.

28799 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
679595
WELL #: 1A RRCID -> 121197 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMILY (ELLENBURGER)
PONY EXPRESS CORPORATE TRUST
SEALY SMITH "B"

28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
101037
WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMORY (BIG SALINE)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
MONTE WATSON CONE

28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
033523
WELL #: 5 RRCID -> 092174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC
RITCHIE -A-

614284
WELL #: 2 RRCID -> 043471 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC
MONTY WATSON CONE

743222
WELL #: 19 RRCID -> 042808 COMPL. DATE 07/10/1967 TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MONTY WATSON CONE

WELL #: A 19 RRCID -> 043928 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222									
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3630 - 3642	
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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3557 - 3609	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 2500 - 2510	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222							
MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A	
WATSON, H. D.		WELL #: 1							
05	592 S	592	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	124
06	555 S	555	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	124
07	585 S	585	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	124
08	579 S	579	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	124
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	582 S	582	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	124
10	576 S	576	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	124

EMORY (BIG SALINE 4116)		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523							
CONE 10		WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796	
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4034 - 4045	
BELDING		WELL #: 1							
05	1829 N	1670	-0-	-159		-0-	N	8	190
06	1710 N	1645	-0-	-65		-0-	N	3	193
07	1767 N	1714	-0-	-53		-0-	N	2	195
08	1714 N	1714	-0-	-0-		-0-	N	2	197
09	1650 N	1628	-0-	-22		-0-	N	3	200
10	1705 N	1571	-0-	-134		-0-	N	-0-	32

OIL AND GAS DIVISION

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.				665870								
GREEN, F.		WELL #:		10	RRCID ->	224281	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	4577	PERF. 4144 - 4149	
M	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
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	N	1	1 8	10
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		10
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		10
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-		10
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-		10
*10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		10

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CONE "9"				901	RRCID ->	168985	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	4749	PERF. 3945 - 4007
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CONE "9"				902	RRCID ->	170606	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3734 - 3803
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3			N	-0-	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3			N	-0-	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3			N	-0-	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3			N	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-	-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BIRDWELL, EMORY				1	RRCID ->	079689	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 3933 - 3941
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BIRDWELL, EMORY				2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3906 - 3916
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ENLOW (CADD)		29135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324												
ISENHOWER		WELL #:	1	RRCID ->	131820	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3816 - 3819			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

ERATH COUNTY REGULAR		29231 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH						
CLAPP, BUDDY		155204												
CREECH		WELL #:	1	RRCID ->	117096	COMPL. DATE	08/10/1979	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4377 - 4539			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494												
MAULDIN, C. W. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	221695	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2185 - 2195			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWELL, A. H.														
		WELL #:	2	RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3799 - 3844			
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-

GREENHAW, MORRIS R.		331530												
CHISOM, W. A.		WELL #:	1	RRCID ->	188096	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	3064 - 3184			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT														
		WELL #:	E 12	RRCID ->	227476	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3682 - 3720			
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH					
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 11	RRCID ->	227484	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3666 - 3686			
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

05		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N		-0-			-0-
06		60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		N		-0-			-0-
07		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N		-0-			-0-
08		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3		N		-0-			-0-
09		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N		-0-			-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N		NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566			
05		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N		-0-			-0-
06		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N		-0-			-0-
07		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N		-0-			-0-
08		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3		N		-0-			-0-
09		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3		N		-0-			-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N		NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697			
05		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N		-0-			-0-
06		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N		-0-			-0-
07		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N		-0-			-0-
08		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N		-0-			-0-
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N		-0-			-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N		NO RPT			-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)				29231 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ERATH					
GREAT SOUTHERN				328756											
TERRELL, VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	148386	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4166 - 4256			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

GREENHAW, MORRIS R.				331530											
CLAYTON, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	031278	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	3009 - 3021			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N		NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
CUMMING CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	052374	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	N/A			
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	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	3		N		-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	3		N		-0-			-0-
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	3		N		-0-			-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH															
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406															
MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3		N	-0-			-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3		N	-0-			-0-
*10		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-			-0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819															

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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															

05		372 N	218	-0-	-154 B	-0-		218	2		N	-0-			-0-
06		240 N	201	-0-	-39 B	-0-		201	2		N	-0-			-0-
07		248 N	218	-0-	-30 B	-0-		218	2		N	-0-			-0-
08		217 N	191	-0-	-26 B	-0-		191	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	197	-0-	-13 B	-0-		197	2		N	-0-			-0-
10		217 N	198	-0-	-19 B	-0-		198	2		N	-0-			-0-

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A															

05		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			79
06		352 N	352	-0-	-0 B	-0-		352	2		N	-0-			79
07		481 N	481	-0-	-0 B	-0-		481	2		N	-0-			79
*08		467 N	467	-0-	-0 B	-0-		467	2		N	-0-			79
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		445 N	445	-0-	-0 B	-0-		445	2		N	-0-			79
*10		456 N	456	-0-	-0 B	-0-		456	2		N	-0-			79

3 S PRODUCTION, INC. 953796															
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A															

05		124 N	54	-0-	-70 B	-0-		54	3		N	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10 B	-0-		50	3		N	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9 B	-0-		53	3		N	-0-			-0-
08		62 N	48	-0-	-14 B	-0-		48	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		64 N	64	-0-	-0 B	-0-		64	3		N	-0-			-0-
10		177 N	177	-0-	-0 B	-0-		177	3		N	-0-			-0-

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A															

05		67 N	67	-0-	-0 B	-0-		67	3		N	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0 B	-0-		62	3		N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0 B	-0-		65	3		N	-0-			-0-
08		62 N	59	-0-	-3 B	-0-		59	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		79 N	79	-0-	-0 B	-0-		79	3		N	-0-			-0-
10		216 N	216	-0-	-0 B	-0-		216	3		N	-0-			-0-

ERNEST REICH		//CONT.// 29235 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND			
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.// 953796									
REICH, TIMOTHY E.		WELL #: 1		RRCID -> 122430		COMPL. DATE 03/24/1978		TOTAL DEPTH 3637		PERF. 3165 - 3186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82 3	N	-0-			29
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3	N	-0-			29
07	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3	N	-0-			29
08	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	72 3	N	1	9	1	30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			30
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-			30

DENT, DONNIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3201 - 3228	
05	217 N	69	-0-	-148 B	-0-	69 3	N	-0-			26
06	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64 3	N	-0-			26
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			26
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	1	9	1	27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			27
10	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			27

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	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			39
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			39
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			39
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			39
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			39
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			39

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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EUREKA (CADD)		29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRIDWELL OIL CO.		092480									
STAPP, D.C.		WELL #: 1		RRCID -> 293793		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 3295		PERF. 3276 - 3280	
05	372 N	225	-0-	-147	-0-	225 2	N	-0-			-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2	N	-0-			-0-
07	372 N	299	-0-	-73	-0-	299 2	N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-			-0-
09	360 N	317	-0-	-43	-0-	317 2	N	-0-			-0-
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2	N	-0-			-0-

PETEX		659782						CNTY: STEPHENS			
BENTLEY "2952"		WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3250 - 3260	
05	7 N	-0-	-0-	-7	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EUREKA (CADDO)										29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC										822615							
STAPP, D.C.										WELL #: 1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3324 - 3356	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-		1404	2			N	-0-			-0-	
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-		1353	2			N	-0-			-0-	
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-		1371	2			N	-0-			-0-	
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-		1438	2			N	-0-			-0-	
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-		1354	2			N	-0-			-0-	
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-						N	NO RPT			-0-	

COMPTON, RUBYE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-		1404	2			N	-0-			-0-	
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-		1354	2			N	-0-			-0-	
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-		1370	2			N	-0-			-0-	
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		1439	2			N	-0-			-0-	
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-		1354	2			N	-0-			-0-	
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-						N	NO RPT			-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-		435	2			N	-0-			-0-	
06	840	N	326	-0-	-514	-0-		326	2			N	-0-			-0-	
07	589	N	354	-0-	-235	-0-		354	2			N	-0-			-0-	
08	434	N	184	-0-	-250	-0-		184	2			N	-0-			-0-	
09	330	N	229	-0-	-101	-0-		229	2			N	-0-			-0-	
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-		457	2			N	-0-			-0-	

F. L. (CONGLOMERATE)										29899 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.										054545							
J. F. SEDWICK										WELL #: 7		RRCID -> 290037		COMPL. DATE 08/27/2020		TOTAL DEPTH 4424 PERF. 3990 - 3996	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	620	#	562	-0-	-58	-0-		562	3			N	-0-			-0-	
06	600	#	534	-0-	-66	-0-		534	3			N	-0-			-0-	
07	620	#	518	-0-	-102	-0-		518	3			N	-0-			-0-	
08	589	#	534	-0-	-55	-0-		534	3			N	-0-			-0-	
09	540	#	526	-0-	-14	-0-		526	3			N	-0-			-0-	
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-						N	NO RPT			-0-	

F. WYLIE (CONGL.)										29935 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN	
HASKIT, KENDALL										365175							
WYLIE, FRED JR.										WELL #: 2		RRCID -> 126070		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-		530	3			N	-0-			-0-	
06	570	N	540	-0-	-30	-0-		540	3			N	-0-			-0-	
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-		470	3			N	-0-			-0-	
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-		410	3			N	-0-			-0-	
09	540	N	302	-0-	-238	-0-		302	3			N	-0-			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

F. WYLIE (CONGL.)		//CONT.//		29935 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
HASKIT, KENDALL		//CONT.//		365175							
WYLIE, FRED JR.		WELL #:		1	RRCID ->	131843	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3908 - 3911
M	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
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
06		330 N	271	-0-	-59	-0-	271 3	N	-0-		-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
09		270 N	182	-0-	-88	-0-	182 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)				29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
HAGAR		WELL #:		1	RRCID ->	112328	COMPL. DATE	12/19/1983	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 3112 - 3118
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57

BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	285653	COMPL. DATE	02/25/1986	TOTAL DEPTH	3803	PERF. 3044 - 3050
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3	N	-0-		-0-
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3	N	-0-		-0-

KING ENERGY RESOURCES				465526							
BLACKWELL		WELL #:		1	RRCID ->	103336	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3314 - 3340
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLACKWELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	109102	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3307 - 3318
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26

TK OPERATING				860912							
JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	101674	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3262 - 3290
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.// 29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
TK OPERATING		//CONT.// 860912													
JAMESON		WELL #: 2		RRCID -> 107457		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3371		PERF. 3258 - 3280					
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				23
FINCHER (STRAWN)		30882 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PARKS, RHONE INC.		641520													
SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 144043		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1880 - 1892					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FINLEY (CONGL.)		30944 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215													
FANOUS		WELL #: 1		RRCID -> 261146		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3684 - 3690					
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT				-0-
FINLEY 16		WELL #: 1016		RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3712 - 3717					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SPARKS, A. C.		WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689		PERF. N/A					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FLOODPLAIN (STRAWN)										31494 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
MINTON OIL & GAS PROPERTIES										570140									
LEMLEY-GILMORE-A										WELL #:	1	RRCID ->	117255	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	4361	PERF.	3140 - 3148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
10	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
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53							
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53							
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53							
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53							
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53							
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53							
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)										32214 530	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
CROSSBOW RESOURCES, LLC										190494									
JUSTICE ET AL										WELL #:	1	RRCID ->	162022	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4948 - 5050
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-							
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-							
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-							
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-							
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-							
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-							
COWLEY										WELL #:	1	RRCID ->	164472	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	5118	PERF.	4954 - 5049
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-		-0-							
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-		-0-							
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-		-0-							
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-		-0-							
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-		-0-							
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-		-0-							
MURRAY, L. D.										WELL #:	2	RRCID ->	166067	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	4974 - 5076
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-							
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-							
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-							
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-							
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-							
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-		-0-							
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
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		18							
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-		18							
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-		18							
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-		18							
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		18							
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-		18							

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					8
06		240 #	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					8
07		248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					8
08		248 #	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-					8
09		240 #	124	-0-	-116	-0-	124	3			N	-0-					8
10		248 #	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					8

RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250

05		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					3
06		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	13	6	3			Y	-0-					3
09		21 R	8	-0-	-13	-0-	8	3			Y	-0-					3
10		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					3

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102

05		13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06		13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07		13 #	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08		13 #	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09		12 #	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10		11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240

05		13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					19
06		13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					19
07		13 #	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					19
08		13 #	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					19
09		12 #	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					19
10		11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					19

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
 CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

05		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06		240 #	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07		248 #	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08		279 #	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940

05		934 R	54	-0-	-880	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06		90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07		62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728															
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		93 #		28	-0-	-65	-0-	25	2	3	9	N	3		44
06		90 #		27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-		44
07		31 #		21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-		44
08		62 #		21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-		44
09		60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-					N	NO RPT		44
10		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT		44

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002															
05		207 R		207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-		-0-
06		180 #		166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-		-0-
07		191 R		191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		-0-
08		217 #		147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-		-0-
09		210 #	NO RPT		-0-	-210	-0-					N	NO RPT		-0-
10		217 #	NO RPT		-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001															
05		207 R		207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-		-0-
06		180 #		166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-		-0-
07		191 R		191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		-0-
08		217 #		147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-		-0-
09		210 #	NO RPT		-0-	-210	-0-					N	NO RPT		-0-
10		217 #	NO RPT		-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-

RUTHERFORD, C. C. 738136															
RUTHERFORD, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960															
05	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SO OPERATING COMPANY 800281															
WUENSCHÉ WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990															
05		299 R		299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-		-0-
06		273 R		273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-		-0-
07		249 R		249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-		-0-
08		251 R		251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-		-0-
09		197 R		197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-		-0-
10		177 R		177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-		-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052															
05		8 #		-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		21
06		8 #		-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		21
07		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
STROEBEL, C. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 282254 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2935 - 2950														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	4 #	3	-0-	-1	-0-			3	3	N	-0-			-0-
06	4 #	2	-0-	-2	-0-			2	3	N	-0-			-0-
07	6 #	5	-0-	-1	-0-			5	3	N	-0-			-0-
08	6 #	4	-0-	-2	-0-			4	3	N	-0-			-0-
09	6 #	4	-0-	-2	-0-			4	3	N	-0-			-0-
10	5 #	4	-0-	-1	-0-			4	3	N	-0-			-0-

STROEBEL, C.G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 282633 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963														
05	4 #	3	-0-	-1	-0-			3	3	N	-0-			-0-
06	4 #	2	-0-	-2	-0-			2	3	N	-0-			-0-
07	6 #	5	-0-	-1	-0-			5	3	N	-0-			-0-
08	6 #	4	-0-	-2	-0-			4	3	N	-0-			-0-
09	6 #	4	-0-	-2	-0-			4	3	N	-0-			-0-
10	5 #	4	-0-	-1	-0-			4	3	N	-0-			-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796														
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965														
05	492 R	492	-0-	-0-	-0-			492	3	N	-0-			-0-
06	450 R	450	-0-	-0-	-0-			450	3	N	-0-			-0-
07	440 R	440	-0-	-0-	-0-			440	3	N	-0-			-0-
08	489 R	489	-0-	-0-	-0-			489	3	N	-0-			-0-
09	472 R	472	-0-	-0-	-0-			472	3	N	-0-			-0-
10	493 R	493	-0-	-0-	-0-			493	3	N	-0-			-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956														
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-			346	3	N	-0-			-0-
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-			317	3	N	-0-			-0-
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-			310	3	N	-0-			-0-
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-			344	3	N	-0-			-0-
09	332 R	332	-0-	-0-	-0-			332	3	N	-0-			-0-
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-			347	3	N	-0-			-0-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944														
05	373 R	373	-0-	-0-	-0-			373	3	N	-0-			-0-
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-			342	3	N	-0-			-0-
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-			334	3	N	-0-			-0-
08	371 R	371	-0-	-0-	-0-			371	3	N	-0-			-0-
09	359 R	359	-0-	-0-	-0-			359	3	N	-0-			-0-
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-			375	3	N	-0-			-0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952														
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-			382	3	N	-0-			-0-
06	350 R	350	-0-	-0-	-0-			350	3	N	-0-			-0-
07	342 R	342	-0-	-0-	-0-			342	3	N	-0-			-0-
08	380 R	380	-0-	-0-	-0-			380	3	N	-0-			-0-
09	367 R	367	-0-	-0-	-0-			367	3	N	-0-			-0-
10	384 R	384	-0-	-0-	-0-			384	3	N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)			//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND			
3 S PRODUCTION, INC.			//CONT.//		953796									
EBERHART, SYBIL SEARS			WELL #:		1	RRCID -> 115494			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968		
M	O	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

05		62 #	46	-0-	-16	-0-		46	3		N	-0-		-0-
06		60 #	42	-0-	-18	-0-		42	3		N	-0-		-0-
07		62 #	41	-0-	-21	-0-		41	3		N	-0-		-0-
08		62 #	45	-0-	-17	-0-		45	3		N	-0-		-0-
09		60 #	44	-0-	-16	-0-		44	3		N	-0-		-0-
10		46 R	46	-0-	-0-	-0-		46	3		N	-0-		-0-

FORD, ROBERT H.			WELL #:		4	RRCID -> 245719			COMPL. DATE		01/02/2009	TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956		
05		217 #	182	-0-	-35	-0-		182	3		N	-0-		-0-
06		210 #	167	-0-	-43	-0-		167	3		N	-0-		-0-
07		217 #	163	-0-	-54	-0-		163	3		N	-0-		-0-
08		186 #	181	-0-	-5	-0-		181	3		N	-0-		-0-
09		180 #	175	-0-	-5	-0-		175	3		N	-0-		-0-
10		186 #	183	-0-	-3	-0-		183	3		N	-0-		-0-

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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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		
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-		850	3	3	9	N	3	5
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-		803	3	3	9	N	3	8
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-		893	3	1	9	N	1	9
08		987 N	987	-0-	-0-	-0-		985	3	2	9	N	2	11
09		920 N	920	-0-	-0-	-0-		918	3	2	9	N	2	13
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-		951	3	3	9	N	3	16

FOUR J (DUFFER UP)					32358 500	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX					659782									
TOMLIN '3396'			WELL #:		3	RRCID -> 295932			COMPL. DATE		07/17/2023	TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3306 - 3330		
05		1271 #	806	-0-	-465	-0-		806	2		N	-0-		-0-
06		810 #	608	-0-	-202	-0-		608	2		N	-0-		-0-
07		682 #	456	-0-	-226	-0-		456	2		N	-0-		-0-
08		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-		1004	2		N	-0-		-0-
09		893 R	893	-0-	-0-	-0-		893	2		N	-0-		-0-
10		806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		-0-

FRAGER (CONGLOMERATE)					32456 300	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.					292000									
WELLS			WELL #:		1	RRCID -> 218243			COMPL. DATE		05/15/1982	TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRANCIS K. (GARDNER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC XX RANCH		32520 333 767834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
WELL #: 1034		RRCID -> 191149		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3735 - 3748					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
XX RANCH		WELL #: 3034		RRCID -> 201381		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 3835		PERF. 3706 - 3718			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
XX RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 202403		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4071		PERF. 3725 - 3742			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FRANK DOSS (DUFFER) AMEN OIL LLC JONES, DELTON		32575 500 016944		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
WELL #: 1		RRCID -> 097433		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3998 - 4002					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"		256790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
WELL #: 1		RRCID -> 104126		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 4002 - 4008					
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
FRANKELL (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. BALLARD		32639 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #: 1		RRCID -> 075001		COMPL. DATE 07/17/1977		TOTAL DEPTH 2060		PERF. N/A					
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
CC OIL & GAS				140617										
RAGLIN				WELL #:	1	RRCID ->	072986	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	217	3	11	9	N	10			255
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	224	3	3	9	N	3	181	1	77
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	N	2			79
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	3	1	9	N	1			80
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	N	1			81
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			81

DJ & T SERVICES, LLC				221680										
GOSWICK, J. H.				WELL #:	1	RRCID ->	017685	COMPL. DATE	09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2118 - 2132	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-			-0-
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-			-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-			-0-

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	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

PETEX				659782										
LANGFORD				WELL #:	1	RRCID ->	120120	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3716 - 3726	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)			//CONT.//		32766 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX			//CONT.//		659782									
RILEY			WELL #:		1	RRCID -> 125375		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3754 - 3764		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			14
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			14
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			14
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			14
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			14
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			14

FRED (CISCO)					32806 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
RICHARDS, TOT OIL CO.					707430									
RICHARDS, DEBBIE			WELL #:		1	RRCID -> 104116		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1487 - 1492		

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRENCH (4150)					32990 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.					105675									
HINKSON LAURA E.			WELL #:		4	RRCID -> 068649		COMPL. DATE 07/20/1976		TOTAL DEPTH	4552	PERF. 4140 - 4160		

05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2024 - WELL PLUGGED 10/10/24														

HINKSON, LAURA E.			WELL #:		7D	RRCID -> 110176		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4130 - 4135		

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-

G.L.P. (DUFFER)					33457 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION					022922									
KNIGHT			WELL #:		1	RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH	4108	PERF. 4024 - 4030		

05		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			72
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			72
07		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			72
08		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			72
09		150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-			72
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			72

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

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)		33708 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 20		RRCID -> 088829		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 2998 - 3068		
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	124	1	451	3	N	-0-			-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	118	1	416	3	N	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	126	1	423	3	N	-0-			-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	116	1	386	3	N	-0-			-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	88	1	359	3	N	-0-			-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	12	1	370	3	N	-0-			-0-

PEASE, H.		34011 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 1		RRCID -> 161041		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4524 - 4538		
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	154	1	561	3	N	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	155	1	549	3	N	-0-			-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	172	1	579	3	N	-0-			-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	169	1	562	3	N	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	138	1	559	3	N	-0-			-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	19	1	582	3	N	-0-			-0-

GARNER, N.W. (4400)		34011 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 1		RRCID -> 161041		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4524 - 4538		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DOVE OIL & GAS, LLC		101257		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
DOW		100704		WELL #: 2		RRCID -> 097371		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 4860		PERF. 4390 - 4434		
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

GATLIN (CADDO)		34232 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589		WELL #: 1		RRCID -> 159748		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4074 - 4078		
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-

GAYLE		34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
KOKO SKADI, LLC		100704		WELL #: 4A		RRCID -> 104453		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3052 - 3060		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAYLE		//CONT.// 34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
KOKO SKADI, LLC		//CONT.// 100704														
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3170 - 3180						
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
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				361
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				361
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				361
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				361
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				361
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				361

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3192 - 3202						
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3186 - 3200						
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3168 - 3194						
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39

DIBRELL ESTATE		WELL #: 3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 3111 - 3121						
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GEM, NORTHEAST (CADDO)		34368 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD								
RJD ENERGY, LLC		714310														
WALKER ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 110812		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3960 - 3970						
05	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	1103				Y	NO RPT				26
06	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	1103				Y	NO RPT				26
07	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	1103				Y	NO RPT				26
08	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	1103				Y	NO RPT				26
09	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	1103				Y	NO RPT				26
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	1103				Y	NO RPT				26

GEM, NORTHEAST (CADDO LIME)		34368 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.		453142										
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #: 7		RRCID -> 179292		COMPL. DATE 09/18/2000			TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020			
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		
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	352 2	1 9	Y	1			1
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348 2	1 9	Y	1			2
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350 2	1 9	Y	1			3
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	328 2	1 9	Y	1			4
09	360 N	312	-0-	-48	-0-	312 2		Y	-0-			4
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	346 2	1 9	Y	1	5 1		-0-

GENTRY (CADDO)		34424 333		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: THROCKMORTON			
COOPER OIL & GAS, LLC		175118										
GENTRY STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 287871		COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4230 - 4408			
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		
05	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	1956 2	72 9	N	65	94 1		136
06	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1737 2	62 9	N	56	56 1		136
07	2015 N	1667	-0-	-348 B	-0-	1600 2	67 9	N	61	102 1		95
08	2015 N	982	-0-	-1033 B	-0-	929 2	53 9	N	48	81 1		62
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1800 N	1455	-0-	-345 B	-0-	1392 2	63 9	N	57			119
*10	1674 N	1492	-0-	-182 B	-0-	1427 2	65 9	N	59	102 1		76

GILMORE CREEK (BIG SALINE)		34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
STUART, J.N. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195778		COMPL. DATE 02/18/2003			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-

SWENSON		WELL #: 2		RRCID -> 207090		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-			-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-

SWENSON		WELL #: 4		RRCID -> 207093		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266			
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		
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-			-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMORE CREEK (BIG SALLINE)		//CONT.//		34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
DYKES, WM. C. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	122321	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3078 - 3288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COURT, THOMAS				WELL #:	19X	RRCID ->	192350	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3297 - 3327	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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	
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-
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	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REO OPERATING LLC				701876										
WHITTINGTON				WELL #:	5	RRCID ->	129996	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3031 - 3034	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLEN COVE (JENNINGS)		35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN			
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC		190457									
EVANS, LOYD		WELL #: 1		RRCID -> 143287		COMPL. DATE 07/23/1961		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REO OPERATING LLC		701876						CNTY: COLEMAN			
VINCENT, FRED		WELL #: 1 T		RRCID -> 017722		COMPL. DATE 02/21/1959		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750						CNTY: COLEMAN			
PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 191839		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLEN COVE (SERRATT)		35273 720		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN			
OIL, GAS, ETC. LLC		620678									
BERTRAND, O.C.		WELL #: 2		RRCID -> 099135		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 2089			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)		35274 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
REO OPERATING LLC		701876									
WHITTINGTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 097003		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3132 - 3140			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

J.W.S.				427277								
MAY, H. M.		WELL #:		1	RRCID ->	084601	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2864 - 2910
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55		
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37		
10	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92		
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2023 - WELL PLUGGED 08/10/23												

REO OPERATING LLC				701876								
MAY, D. L.		WELL #:		1	RRCID ->	087229	COMPL. DATE	11/29/1979	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	2877 - 2986
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

STEVENS												
		WELL #:		3	RRCID ->	128744	COMPL. DATE	04/11/2016	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2880 - 2888
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.// 35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN						
REO OPERATING LLC		//CONT.// 701876												
STEVENS		WELL #: 2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304		PERF. 2876 - 2988				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLENDA SUE, S. (CONGL)		35365 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351												
BUSSEY		WELL #: 1		RRCID -> 187448		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 3642 - 4202				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655						CNTY: STEPHENS						
LEWELLING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099039		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3952 - 4009				
05	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
06	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	762	-0-	-261 B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
08	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-			-0-
09	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-			-0-
10	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-			-0-

FLOYD, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 109740		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 4506 - 4548				
05	1240 N	1063	-0-	-177 B	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
06	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	1228	-0-	-105 B	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	1182	-0-	-58 B	-0-	1182	2			N	-0-			-0-

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				
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-			-0-

TOLAND		WELL #: 2		RRCID -> 134890		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3909 - 3915				
05	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			87
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			87
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			87
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			87
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			87
10	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			87

GORDON RICE (BIG SALINE)		35905 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489								
VEALE, RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 112315		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		18
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		18
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		18
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		18
*09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		18
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		18

GORMAN (RANGER)		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
BALL PRODUCING CO.		048164								
OSBORNE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383 PERF. 2905 - 2909		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2	N	-0-		-0-
06	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSON, ROY E.		502753		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
BATEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2941 - 2945		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
RED GAP OIL & GAS LLC		697026								
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147 PERF. 3051 - 3055		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
DMV PIPELINE LLC		221580								
GILDER UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
BURNS, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138		WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 3043 - 3050		
M	ALLOW CODE	GAS 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 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561		PERF. 3046 - 3053		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624		PERF. 3063 - 3073				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 199577		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3210				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
GORMAN, NW. (MISS.)		36039 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		WELL #: 1		RRCID -> 158047		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2947 - 2955		
05	682 N	633	-0-	-49	-0-	580	2	53	9	N	48			192
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	533	2	42	9	N	38	179	1	51
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	632	2	63	9	N	57			108
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	607	2	52	9	N	47			155
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	565	2	51	9	N	46			201
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-				N	NO RPT			201
GRAFORD (ATOKA CONGL.)		36258 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		WELL #: 5		RRCID -> 179741		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 4548		PERF. 4432 - 4442		
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-			-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-			-0-
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-			-0-
08	341 N	168	-0-	-173	-0-	168	2			N	-0-			-0-
09	300 N	6	-0-	-294	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAFORD (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		36258 090	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000									
JADE				WELL #:	1	RRCID ->	211870	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4208 - 4212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		65	
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		65	
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		65	
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		65	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65	

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)				36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK					
EL RAN, INC.				250555									
GAULDIN				WELL #:		RRCID ->	062431	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	N/A
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58 7		-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014													

GLOBAL DRILLING, LLC				310382									
BARNETT, R. S.				WELL #:	1	RRCID ->	074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	N/A
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			49
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	83 2	2 9	N	2			51
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 2	2 9	N	2			53
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 2	2 9	N	2			55
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				328354									
HALSELL ALLAR SURFACE				WELL #:	1	RRCID ->	194406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4564	PERF.	3520 - 3530
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
09		120 N	81	-0-	-39	-0-	81 2		N	-0-			-0-
10		124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2		N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
MCCALL H. E.				WELL #:	1	RRCID ->	069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08		14B2 EXT	20	-0-	20	20	20 2		N	-0-			35
09		14B2 EXT	583	-0-	583	603	583 2		N	-0-			35
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	603			N	NO RPT			35

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880									
KING, WILLIAM				WELL #:	2	RRCID ->	071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2024 - WELL PLUGGED 08/09/24													

CLAYTON, C. P.		WELL #:		5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4357 -	4375
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONEBRIAR OIL LLC		823774											
PUREFOY-MASK		WELL #:		1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4508 -	0
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
CLAYTON, C. P. ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4461 -	4624
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			135
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3		N	-0-			135
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			135
08	496 N	347	-0-	-149	-0-	347	3		N	-0-			135
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	3		N	-0-			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

OIL AND GAS DIVISION

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

GRAFORD (CADD CONGL.)		36258 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #: 2		RRCID -> 174673		COMPL. DATE 01/03/2017		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 1210 - 1470			
CLAYTON, C. P.															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRAFORD (CONGL. 4150)		36258 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.		026646		WELL #: 1		RRCID -> 201385		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4154 - 4166			
ASH "B"															
05	248 #	91	-0-	-157	-0-	25	1	66	2	N	-0-				-0-
06	240 #	72	-0-	-168	-0-	20	1	52	2	N	-0-				-0-
07	155 #	135	-0-	-20	-0-	42	1	93	2	N	-0-				-0-
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	65	1	99	2	N	-0-				-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	50	1	103	2	N	-0-				-0-
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	51	1	133	2	N	-0-				-0-

KEATLEY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 202089		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4073 - 4220			
05	755 R	755	-0-	-0-	-0-	209	1	545	2	N	1				159
06	660 #	552	-0-	-108	-0-	155	1	397	2	N	-0-				159
07	682 #	562	-0-	-120	-0-	175	1	387	2	N	-0-				159
08	860 R	860	-0-	-0-	-0-	341	1	519	2	N	-0-				159
09	803 R	803	-0-	-0-	-0-	261	1	542	2	N	-0-				159
10	682 #	610	-0-	-72	-0-	168	1	442	2	N	-0-				159

EUBANKS, T. H.				WELL #: 5		RRCID -> 217093		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 4070 - 4080			
05	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-				43
06	90 #	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-				43
07	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-				43
08	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-				43
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-				43
10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-				43

BIG STAR EXPLORATION		070442		WELL #: 7		RRCID -> 269472		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4384		PERF. 4148 - 4169			
ROGERS															
05	341 #	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-				-0-
06	330 #	111	-0-	-219	-0-	111	3			N	-0-				-0-
07	341 #	155	-0-	-186	-0-	155	3			N	-0-				-0-
08	341 #	169	-0-	-172	-0-	169	3			N	-0-				-0-
09	330 #	173	-0-	-157	-0-	173	3			N	-0-				-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-

L-RENO OIL AND GAS LLC		102533		WELL #: 2		RRCID -> 219660		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4776		PERF. 4332 - 4360			
HART															
05	1519 #	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			N	-0-				161
06	1530 #	1095	-0-	-435	-0-	1083	2	12	9	N	11	8	8		164
07	1581 #	1130	-0-	-451	-0-	1123	2	7	9	N	6	156	1		14
08	1581 #	1097	-0-	-484	-0-	1062	2	35	9	N	32	12	8		34
09	1530 #	1358	-0-	-172	-0-	1338	2	20	9	N	18	5	8		47
10	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT				47

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-	-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	716	-0-	-2384	12673	716 2	N	-0-	113
06	3000 N	649	-0-	-2351	10322	649 2	N	-0-	113
07	3100 N	476	-0-	-2624	7698	476 2	N	-0-	113
08	3100 N	476	-0-	-2624	5074	476 2	N	-0-	113
*09	3000 N	578	-0-	-2422	2652	578 2	N	-0-	113
10	3100 N	615	-0-	-2485	167	612 2	N	3	77

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610											
GAULDIN NE		WELL #: 1		RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167 PERF. 3206 - 3266					
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
05	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	3		N	-0-			-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
09	870 N	834	-0-	-36	-0-	834	3		N	-0-			-0-
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	3		N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595											
MCAVOY, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2024													

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 4572					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2024													

RHYNE, J.V.		706379											
HALSELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 3311					
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-

HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283					
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-			-0-
09	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	3		N	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-

GRAFORD, NW. (STRAWN) 36261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HALSELL, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 049500 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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

05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

GRAFORD, S. (CONGL.) 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	125	8			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
 SIKES, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 056673 COMPL. DATE 07/14/1973 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A

05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

SIKES, H. L. ET AL A WELL #: 3A RRCID -> 059668 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 4098

05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					120
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					120
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					120
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					120
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					120
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					120

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2024

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

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142						
HALSELL, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	095581	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481 PERF. 4203 - 4211
05	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 2	N	-0-		-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
09	150 N	12	-0-	-138	-0-	12 2	N	-0-		-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-		-0-

HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093 PERF. 4162 - 4170
05	1023 N	942	-0-	-81	-0-	934 2	8 9 N	7		45
06	930 N	862	-0-	-68	-0-	855 2	7 9 N	6		51
07	930 N	861	-0-	-69	-0-	854 2	7 9 N	6		57
08	930 N	803	-0-	-127	-0-	795 2	8 9 N	7		64
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1566 2	7 9 N	6		70
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	788 2	8 9 N	7		77

JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471 PERF. 4453 - 4455
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-		-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2	N	-0-		-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)				36265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PITCOCK, INC.				665870						
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485 PERF. N/A
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2	N	-0-		31
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 2	N	-0-		31
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2	N	-0-		31
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2	N	-0-		31
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2	N	-0-		31
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2	N	-0-		31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566 PERF. 4321 - 4328
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3	N	-0-		-0-
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3	N	-0-		-0-
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3	N	-0-		-0-
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3	N	-0-		-0-

GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438 PERF. N/A
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		138
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		138
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		138
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	117 3	N	-0-		138
*09	210 N	143	-0-	-67	-0-	143 3	N	-0-		138
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		138

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

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1	L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-	
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-	-0-	
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-	-0-	
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-	-0-	
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-	-0-	
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-	-0-	

GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 - 4232	
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-	
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-	
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-	
08	558 N	510	-0-	-48	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-	
09	540 N	234	-0-	-306	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	

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	
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A	
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-	-0-	
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-	
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-	
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-	-0-	
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-	-0-	
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-	-0-	

STUART, MARGARET		WELL #:		3	RRCID ->	165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257 - 3265	
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	-0-	
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	-0-	

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	185500	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3156 - 3166	
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-	
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452									
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-	-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-	-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191			
05	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-

SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350			
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-	-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	-0-	-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2	N	-0-	-0-	-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-

SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388			
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-

GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298			
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
AC EXPLORATION, LLC		003645										
DAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488				
M	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
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2	N	-0-			-0-
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2	N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2	N	-0-			-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2	N	-0-			-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2	N	-0-			-0-

OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960				
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2	N	-0-			-0-
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	2	N	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212409		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228695		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

MARSHALL, SAM A		WELL #: 2		RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOOD							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF.	4120 - 2739				
M	O	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	4148 - 5300				
05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	393	1	1649	3	N	-0-				-0-
06		1860 N	1859	-0-	-1	-0-	353	1	1506	3	N	-0-				-0-
07		1922 N	1888	-0-	-34	-0-	346	1	1542	3	N	-0-				-0-
08		2015 N	1891	-0-	-124	-0-	350	1	1541	3	N	-0-				-0-
09		1860 N	1858	-0-	-2	-0-	328	1	1530	3	N	-0-				-0-
10		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	337	1	1596	3	N	-0-				-0-

SMELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	3811 - 5600				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	3021 - 5750				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		2	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	3610 - 4726				
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				16
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				16
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				16
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				16
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-				16
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				16

TANTON		WELL #:		2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	3432 - 4610				
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				8
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				8
07		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-				8
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				8
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				8
10		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-				8

LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	091589	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	4321 - 4330				
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7		-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/23/2024 - WELL PLUGGED 05/23/24																

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

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655											
SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1	C	RRCID ->	093803	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4442	-	4462
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-					24
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-					24
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-					24
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-					24
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-					24
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2	N	-0-					24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151431	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	3360	-	3370	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-					-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2	N	-0-					-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	79	2	N	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	2	N	-0-					-0-

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	
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-					-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	-0-	248	2	N	-0-					-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-					-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-					-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-					-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-					-0-

CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5302	-	5332	
05	961 N	914	-0-	-47	-0-	-0-	914	2	N	-0-					-0-
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	-0-	872	2	N	-0-					-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-					-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-					-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-					-0-
10	899 N	894	-0-	-5	-0-	-0-	894	2	N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462													
DOSS		WELL #:		1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5489	-	5513	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

G & F OIL, INC.		292000													
TANTON		WELL #:		1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5447	-	5119	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091588 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5102 - 5112

M	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
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	05/23/2024	- WELL PLUGGED 05/23/24	N	-0-			-0-

GUNN, ALLIE B. WELL #: 1 T RRCID -> 093802 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258

05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2	N	-0-			-0-

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRANT SAND (3300) 36381 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BKV BARNETT, LLC 072504
 NEWBY, H.H. WELL #: 3 RRCID -> 281484 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4556 - 4751

05	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-		-0-

JBL OIL & GAS OPERATING, LLC 427412
 BURKHALTER A WELL #: 1H RRCID -> 289602 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4893 - 10794

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT		-0-

GOUGE WELL #: 1H RRCID -> 290101 COMPL. DATE 07/04/2020 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4174 - 9886

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

GRANT SAND (3300)		//CONT.//		36381 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
BOOTH, L. P.				WELL #:	3H	RRCID ->	267931	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4850 - 8624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
05	7553 X	7553	-0-	-0-	B	-0-	7545	2	8	9	Y	7		149
06	5325 X	5325	-0-	-0-	B	-0-	5322	2	3	9	Y	3		152
07	6006 X	6006	-0-	-0-	B	-0-	6003	2	3	9	Y	3		155
08	4153 X	4153	-0-	-0-	B	-0-	4130	2	23	9	Y	21		176
*09	7088 X	7088	-0-	-0-	B	-0-	7088	2			Y	-0-		176
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-

GRANT (STRAWN, LOWER)				36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.				090870										
BYERS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	193310	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4141 - 4159	
05	1493 N	1493	-0-	-0-		-0-	1492	3	1	9	N	1		63
06	1405 N	1405	-0-	-0-		-0-	1405	3			N	-0-		63
07	1413 N	1413	-0-	-0-		-0-	1413	3			N	-0-		63
08	1054 N	451	-0-	-603		-0-	451	3			N	-0-		63
09	1020 N	88	-0-	-932		-0-	88	3			N	-0-		63
10	1054 N	198	-0-	-856		-0-	198	3			N	-0-		63

CLARK UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	284412	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4472 - 4580
05	434 N	432	-0-	-2		-0-	432	3			N	-0-	-0-
06	427 N	427	-0-	-0-		-0-	427	3			N	-0-	-0-
07	403 N	392	-0-	-11		-0-	392	3			N	-0-	-0-
08	434 N	370	-0-	-64		-0-	370	3			N	-0-	-0-
09	420 N	379	-0-	-41		-0-	379	3			N	-0-	-0-
10	403 N	373	-0-	-30		-0-	373	3			N	-0-	-0-

SOMERSET OPERATING, LLC				101481		RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4411 - 4440
WINSTON & REBA JONES				WELL #:	1								
05	588 N	588	-0-	-0-		-0-	588	2			N	-0-	-0-
06	588 N	588	-0-	-0-		-0-	588	2			N	-0-	-0-
07	588 N	588	-0-	-0-		-0-	588	2			N	-0-	-0-
08	575 N	575	-0-	-0-		-0-	575	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527		-0-					N	NO RPT	-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185		RRCID ->	082148	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4372 - 7398
CARR, J. R. UNIT				WELL #:	2 C								
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222		RRCID ->	085579	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	4550 - 4660
COLLINS "A"				WELL #:	1								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-

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

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)		36572 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 9604A		RRCID -> 170603		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 481		PERF. 464 - 481
BENNETT												
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 3		N	-0-			-0-

BENNETT		36629 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #: 1		RRCID -> 130430		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4130 - 4148
SAYRE, ED												
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3		N	-0-			-0-

GREEN (CONGL.)		36630 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		659782		WELL #: 1		RRCID -> 152308		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 2902 - 2920
SAYRE, ED												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

GREEN, E. (DOSS)		36637 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PETEX		054545		WELL #: 1		RRCID -> 180095		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 4534 - 4540
BOWMAN, DANIEL												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN, S. (MISS.)		36637 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545		WELL #: 1		RRCID -> 180095		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 4534 - 4540
SOUTH GREEN "53A"												
05	682 N	404	-0-	-278	-0-	404 3		N	-0-			42
06	690 N	382	-0-	-308	-0-	382 3		N	-0-			42
07	713 N	392	-0-	-321	-0-	392 3		N	-0-			42
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3		N	-0-			42
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3		N	-0-			42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

GREEN BRANCH (3300)		36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
AETERNUM ENERGY, LLC		008596		WELL #: 1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3452 - 3462
ODOM UNIT												
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-			-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		N	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (3300)		//CONT.//		36652 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740							
GRAY				WELL #: 1	RRCID -> 116896	COMPL. DATE 01/31/1985	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 3652	- 3694		
M	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
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-		-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		N	-0-		-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-		-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-		-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2		N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
RKW OPERATING LLC				714311			CNTY: PARKER				
WOOLSEY				WELL #: 1	RRCID -> 100991	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH 5853	PERF. 3012	- 3018		
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		-0-
GREEN SHOW (UPPER CADDO)				36756 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD				824340							
ST. JOHNS				WELL #: 3	RRCID -> 143329	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3236	PERF. 2687	- 2694		
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-		120
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-		120
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		120
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		120
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80 3		Y	-0-		120
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-		120
DUDLEY				WELL #: 1	RRCID -> 267995	COMPL. DATE 05/01/2011	TOTAL DEPTH 2799	PERF. 2647	- 2799		
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-		-0-
07	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-		-0-
08	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-		-0-
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69 3		N	-0-		-0-
10	93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
GRIMM (GARDNER)				37023 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
DINO OPERATING LLC				220719							
LANDERS				WELL #: 1	RRCID -> 118106	COMPL. DATE 03/06/1985	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3252	- 3266		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LANDERS				WELL #: 2	RRCID -> 123880	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 3440	PERF. 2802	- 2826		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

OIL AND GAS DIVISION

GROGAN (1300)				37121 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)				792930								
THOMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	119639	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1559 - 1575
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)				37157 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN				
FURRY PRODUCING COMPANY				291650								
KING, R. A.				WELL #:	1	RRCID ->	099913	COMPL. DATE	04/17/1982	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2635 - 2645
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GROUP (MASSIVE)				37163 498	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN				
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685								
COCHRAN ESTATE				WELL #:	2A	RRCID ->	190199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 4151 - 4157
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	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
05	434 N	289	-0-	-145	-0-	289 3	N	-0-			117	
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	231 3	N	-0-			117	
07	310 N	229	-0-	-81	-0-	229 3	N	-0-			117	
08	279 N	175	-0-	-104	-0-	175 3	N	-0-			117	
09	240 N	149	-0-	-91	-0-	149 3	N	-0-			117	
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			117	

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174	

OIL AND GAS DIVISION

HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN		37547 175 685874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN							
		WELL #:	1	RRCID ->	109049	COMPL. DATE	09/15/1983	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1958 - 1981					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22															

H.M.N. (CADDO) PETEX BLACK, HAROLD		37742 500 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
		WELL #:	6201	RRCID ->	156104	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3560	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	813	N	313	-0-	-500	-0-	313	2		N	-0-				14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
07	2666		472	-0-	-2194	-0-	472	2		N	-0-				14
08	4314		3490	-0-	-824	-0-	3490	2		N	-0-				14
09	2580		1702	-0-	-878	-0-	1702	2		N	-0-				14
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT				14

H.P.C. (CONGLOMERATE) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HANVEY-FEE		37756 200 559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	11	RRCID ->	162796	COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3640 - 3643					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT-HARRELL		573657													
		WELL #:	1	RRCID ->	125045	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3886 - 3908					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. AGNELL,W.A. "A"		850964													
		WELL #:	1	RRCID ->	119452	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3938	PERF. 3790 - 3810					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	3		N	-0-				-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-				-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-				-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-				-0-
09	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	3		N	-0-				-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-				-0-

J. D. GRAY ESTATE "A"															
		WELL #:	1	RRCID ->	119633	COMPL. DATE	12/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3736 - 3748					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3		N	-0-				18
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3		N	-0-				18
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	396	3		N	7				25
08	496	N	320	-0-	-176	-0-	317	3		N	3				28
09	420	N	143	-0-	-277	-0-	143	3		N	-0-				28
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-				28

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676
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
05	837 N	736	-0-	-101	-0-	733 3		3 9	N	3		25
06	810 N	679	-0-	-131	-0-	676 3		3 9	N	3		28
07	775 N	684	-0-	-91	-0-	682 3		2 9	N	2		30
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	786 3		2 9	N	2		32
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	703 3		1 9	N	1		33
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	752 3		7 9	N	6		39

MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	286 3		12 9	N	11		168
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	245 3		6 9	N	5		173
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	303 3		9 9	N	8		181
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	280 3		15 9	N	14		195
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-		195
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	304 3		15 9	N	14		209

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
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3			N	-0-		-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3			N	-0-		-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3			N	-0-		-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3			N	-0-		-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3			N	-0-		-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3			N	-0-		-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	N/A
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-		-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-		-0-
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3			N	-0-		-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3			N	-0-		-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3			N	-0-		-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-		-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAGAMAN (RANGER SAND)		37978 590		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480	
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
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	Y	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	123	-0-	-94	-0-	123 3	Y	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	Y	-0-			-0-
09	210 N	16	-0-	-194	-0-	16 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	234	-0-	234	234	234 3	Y	-0-			-0-

HAGAMAN (SOUTH)		37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A	
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	Y	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33 3	Y	-0-			-0-

HAGAMAN (3500)		37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 2		RRCID -> 105988		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3498 - 3542	
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	Y	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	Y	-0-			-0-
09	150 N	15	-0-	-135	-0-	15 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	221	-0-	221	221	221 3	Y	-0-			-0-

REYNOLDS UNIT		37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488	
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-			17
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	597 3	N	-0-			17
07	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 3	N	-0-			17
08	651 N	516	-0-	-135	-0-	516 3	N	-0-			17
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	N	-0-			17
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	N	-0-			17

HAGAMAN (SOUTH)		37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659	
05	248 N	138	-0-	-110	-0-	138 3	N	-0-			-0-
06	240 N	147	-0-	-93	-0-	147 3	N	-0-			-0-
07	217 N	84	-0-	-133	-0-	84 3	N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
09	150 N	11	-0-	-139	-0-	11 3	N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT		37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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 (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	473	-0-	-23	-0-		473 2		N	-0-			157
06	480 N	419	-0-	-61	-0-		419 2		N	-0-			157
07	465 N	446	-0-	-19	-0-		446 2		N	-0-			157
08	465 N	462	-0-	-3	-0-		462 2		N	-0-			157
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452 2		N	-0-			157
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			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			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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			
05	31 #	18	-0-	-13	-0-		18 2		N	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-		24 2		N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-		30 2		N	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			-0-
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-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			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, CAGLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY		227557		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570			
		WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			25
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			25
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			25
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			25
09	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 3		N	-0-			25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			12
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			12
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			12
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			12
*09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 162795 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-			65
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-			65
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			65
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			65
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A													
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514													
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			21
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			21
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			21
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			21
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474													
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	ALLOW CODE	GAS 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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND														
ESG RESOURCES LLC 101582														
PROSPER BEND GAS WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDY (MARBLE FALLS) 39035 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
RANKIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841														
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-

RANKIN, RAY WELL #: 2 RRCID -> 288660 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2806 - 2818														
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-

HARKEN (CONGLOMERATE) 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406														
PARKS S.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0														
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-			-0-
*10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			-0-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)				39081 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615											
BEAN "A"				WELL #:	1 T	RRCID ->	100997	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4350	-	4468
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-				124
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				124
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-				124
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				124
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				124
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-				124

CARWAY, F. E.				WELL #:	2	RRCID ->	130834	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3329	-	3340
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-

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
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	521	2	11	9	N	10			183
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2			185
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	498	2	4	9	N	4			189
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	475	2	2	9	N	2			191
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2			193
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	485	2	2	9	N	2			195

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1782 2	29 9	N	26			60
06	1800 N	737	-0-	-1063	-0-	670 2	67 9	N	61			121
07	1860 N	1489	-0-	-371	-0-	1428 2	61 9	N	55	176 1		-0-
08	1798 N	1611	-0-	-187	-0-	1598 2	13 9	N	12			12
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1371 2	39 9	N	35			47
*10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1559 2	24 9	N	22			69

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
05	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
06	270 N	224	-0-	-46 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
08	713 N	276	-0-	-437 B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
09	210 N	142	-0-	-68 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
10	465 N	140	-0-	-325 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-

HART RANCH 874		WELL #:		2	RRCID ->	282943	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4130 - 4140
05	0 N	51	-0-	51 B	-3510	51 2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-3510			N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6 B	-3510	56 2		N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11 B	-3510	51 2		N	-0-			-0-
09	0 N	50	-0-	50 B	-3460	50 2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-3460			N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #:		2	RRCID ->	216232	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4056 - 4134
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

HART RANCH 869		WELL #:		3	RRCID ->	258504	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	4564 - 4606
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//		39408 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589									
HART RANCH 23		WELL #:	4	RRCID ->	164302	COMPL. DATE	06/08/1997	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	4108 - 4118
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
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			23

HART RANCH 23		WELL #:	5	RRCID ->	164304	COMPL. DATE	07/06/1997	TOTAL DEPTH	4521	PERF.	4248 - 4258
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215									
HART RANCH 23		WELL #:	3	RRCID ->	164303	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3804 - 3814
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HART RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	113531	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1409 - 1468
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37

HART RANCH		WELL #:	6	RRCID ->	117097	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	1464	PERF.	946 - 1110
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	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	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
BOWDEN-BANE		WELL #:		4	RRCID ->	282944	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1432 - 1494	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STOVALL OPERATING CO.		824339											
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1391 - 1450	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HART RANCH (STRAWN 2850)		39408 630		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
KEATING ENERGY, INC.		453142											
CHANEY, CHARLIE		WELL #:		1	RRCID ->	197011	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2554 - 2584	
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
GREEN, WILEY T.		WELL #:		4	RRCID ->	209075	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	2505 - 2597	
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2		N	-0-			-0-
06	300 N	101	-0-	-199	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	N	-0-			-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2	N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

05	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2	N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2	N	-0-			-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-			-0-
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2	N	-0-			-0-
10	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2	N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

05	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2	N	-0-			-0-
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2	N	-0-			-0-
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2	N	-0-			-0-
08	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2	N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2	N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART RANCH 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108

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-

COLLEEN WELL #: 5 RRCID -> 280323 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMURREY D		WELL #:		63D	RRCID ->	283221	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	4183	PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239			RRCID ->	199045	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2552 - 2604	
GREEN, FLORENCE		WELL #:		1								
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-		-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
*10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-

STONEBRIAR OIL LLC		823774			RRCID ->	185416	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 2748 - 2760	
DEATON, LAVERNE		WELL #:		1								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEATON, LAVERNE		WELL #:		3	RRCID ->	189088	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2766 - 2830	
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-

DEATON, LAVERNE		WELL #:		4	RRCID ->	193855	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2464 - 2566	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STONEBRIAR OIL LLC		//CONT.//		823774									
SINGLETON		WELL #:		5	RRCID ->	205060	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2498 - 2504		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-		-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-		-0-
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-		-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-		-0-

HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT		39583 001		747645	ASSOCIATED	49B		CNTY: HASKELL					
		WELL #:		11	RRCID ->	127399	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1314 - 1327		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYMORE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. HAYMORE FRANCES -A-		39801 500		253489	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:		1	RRCID ->	056652	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3470 - 0		
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-		-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-		-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-		-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-		-0-
*09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-		-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-		-0-

HAYNES (CROSS CUT SAND) CREEK ENERGY, INC. HAYNES		39820 200		188579	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
		WELL #:		A 4	RRCID ->	104117	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	2173	PERF. 1094 - 1098		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) MISSION ENERGY INC. COAN		40157 500		570410	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
		WELL #:		4	RRCID ->	138047	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2880 - 2910		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51

HEROD (LAKE)		40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733										
PREYSCHLAG		WELL #: 2		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3040 - 3050		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WAYWICK		WELL #: 2		RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3058 - 3070		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
HOPE		WELL #: 1		RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432		PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

HERTA ROSE (JENNINGS SAND)		40871 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
ELLIOT, R. B. "18"		WELL #: 1801		RRCID -> 153916		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 2929		PERF. 2662 - 2672		
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	17	-0-	-163	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	41	-0-	-145	-0-	41	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2	Y	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-			-0-

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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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		
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)				41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				388445							
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	279	364	1	462
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	424	363	1	523
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	553	358	1	718
*08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	544	555	1	707
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	381	727	1	361
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			361

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3586 - 3634
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		2	RRCID ->	195168	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3635 - 3656
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MITCHAM, G.P. #3		WELL #:		3	RRCID ->	198496	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3616 - 3650
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, T.C.		WELL #:		4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3615 - 3668
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3608 - 3620
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3589 - 3619
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3530 - 3576
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3620 - 3636
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414			N	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414			N	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414			N	-0-		-0-
*08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414			N	-0-		-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414			N	-0-		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	5414			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3612 - 3622
M	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	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3608 - 3618
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3353 - 3371
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID ->	228514	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3632 - 3680
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3611 - 3618
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	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 #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3645 - 3668
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551 - 3568
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	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 #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640		
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITTSO (CONGL)				41722 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
EL RENO ENERGY, LLC				250571									
HITTSO EARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	064411	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 4047 - 4060		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HOUSTON RANCH (STRAWN) EOG RESOURCES, INC. HOUSTON RANCH 8D		42915 600 253162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
WELL #:		8D		RRCID -> 086416		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 220 - 271					
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOWARD (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY		42938 500 685874		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WELL #:		1		RRCID -> 097452		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 1615		PERF. 1482 - 1488					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOWARD J. BASS (MISS.) COOPER OIL & GAS, LLC FLAT ROCK		42973 250 175118		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:		1		RRCID -> 294751		COMPL. DATE 04/25/2023		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4846 - 4856					
05	12896 X	4929	-0-	-7967	-0-	4925	2	4	9	N	4				129
06	10800 X	7	-0-	-10793	-0-	6	2	1	9	N	1				130
07	9951 X	2190	-0-	-7761	-0-	2189	2	1	9	N	1				131
08	9300 X	3110	-0-	-6190	-0-	3109	2	1	9	N	1	83	1		49
09	6000 X	2425	-0-	-3575	-0-	2425	2			N	-0-				49
*10	4929 X	3036	-0-	-1893	-0-	3036	2			N	-0-				49

P.I.D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"		631265						CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:		1		RRCID -> 183006		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 4788		PERF. 4634 - 4758					
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, MERRICK "23"								CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:		1		RRCID -> 183008		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4861 - 4890					
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-				-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-				-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-				-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-				-0-
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWELL (CONGL 3900)		//CONT.//		43032 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813										
HOWELL		WELL #:		5	RRCID ->	283057	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3906 - 3928		
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
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3205	2	6	9	N	5			55
06	6030 X	3467	-0-	-2563	-0-	3463	2	4	9	N	4			59
07	6231 X	3264	-0-	-2967	-0-	3260	2	4	9	N	4			63
08	6231 X	3452	-0-	-2779	-0-	3452	2			N	-0-			63
09	3480 X	3439	-0-	-41	-0-	3439	2			N	-0-			63
*10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3685	2	183	9	N	166	60	1	169

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUBBARD CREEK (STRAWN)				43112 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				659782										
HICKMAN "13"		WELL #:		3	RRCID ->	153832	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	2603 - 2608		
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
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
07	744 N	555	-0-	-189	-0-	555	2			N	-0-			-0-
08	744 N	500	-0-	-244	-0-	500	2			N	-0-			-0-
09	690 N	443	-0-	-247	-0-	443	2			N	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDMAN (MARBLE FALLS)				43213 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				659782										
CRESLINN-PARISH		WELL #:		1	RRCID ->	017772	COMPL. DATE	11/14/1959	TOTAL DEPTH	4021	PERF.	3951 - 3962		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDMAN, E. E.				43213 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				659782										
CRESLINN-PARISH		WELL #:		2	RRCID ->	017773	COMPL. DATE	09/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3960 - 3989		
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
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUDMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		43213 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782							
PARISH, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 017776	COMPL. DATE 03/23/1960	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3966	- 3974		
M	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
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-	-0-	
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-	-0-	
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-	-0-	
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-	-0-	
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-	-0-	
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT	-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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140

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	
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	123
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2	N	-0-	123
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2	N	-0-	123
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	123
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-	123
*10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	123

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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	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

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
CHENOWETH, GROVER		147397										
CANTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199		
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-			51
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-			51
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-			51
08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-			51
09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-			51
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206										
FOX, T.		WELL #: 2A		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3069 - 3075		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579		N	-0-			85
06		579	-0-	-0-	-579	-0-		N	-0-			85
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85

FOX		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116		
05		930 N	114	-0-	-816	-0-	114 2	N	-0-			204
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-			204
07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-			204
08		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-			204
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-			204
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-			204

JD OPERATING		427405										
MINCHEW		WELL #: 1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3180 - 3210		
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-			36
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-			36
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			36
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	403 2	N	1	9		37
09		420 N	405	-0-	-15	-0-	405 2	N	-0-			37
10		434 N	429	-0-	-5	-0-	428 2	N	1	9		38

LEWIS, CLYDELL		WELL #: 1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 3826		PERF. 3176 - 3212		
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2	N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-

IBEX (CADD O LIME)		44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		659782													
COMPTON		WELL #: 2		RRCID -> 017785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3364 - 3450			
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
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-				5
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-				5
07	806 N	805	-0-	-1	-0-	-0-	805	2		N	-0-				5
08	806 N	779	-0-	-27	-0-	-0-	779	2		N	-0-				5
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-				5
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-				N	NO RPT				5

COMPTON		WELL #: 3		RRCID -> 017786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3330 - 3358			
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-				-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	-0-	227	2		N	-0-				-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	207	2		N	-0-				-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-				-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COMPTON, C. A.		WELL #: 5		RRCID -> 017787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3525 - 3560			
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-				10
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-				10
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	-0-	227	2		N	-0-				10
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	207	2		N	-0-				10
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-				10
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT				10

WITTY, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3454 - 3470			
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	-0-	265	2		N	-0-				-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	-0-	265	2		N	-0-				-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	-0-	245	2		N	-0-				-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GURNEY		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH		4473		PERF. 3504 - 3584			
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-				-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-				-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-				-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-				-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-				-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JACKSON, COLE		WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH		3625		PERF. 3377 - 3540			
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-				62
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	N	1			63
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-				63
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	2	13	9	N	12			75
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-				75
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-				N	NO RPT				75

ELLIOT -7-		WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH		3719		PERF. 3544 -		0	
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-				72
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				72
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	-0-	147	2		N	-0-				72
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	-0-	139	2		N	-0-				72
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	-0-	142	2		N	-0-				72
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-				N	NO RPT				72

OIL AND GAS DIVISION

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		//CONT.//		659782							
VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 055311	COMPL. DATE 04/03/1973	TOTAL DEPTH 3652	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
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		21
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		21
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		21
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		21
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		21
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		21

WILD		WELL #:		12	RRCID -> 059369	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4324	PERF. 3410 - 3505			
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-		-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS		WELL #:		1	RRCID -> 147229	COMPL. DATE 05/28/1993	TOTAL DEPTH 4278	PERF. 3533 - 3540			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	681 3	1 9	N	1		34
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738 3	1 9	N	1		35
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	775 3	2 9	N	2		37
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-		37
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	832 3	1 9	N	1		38
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-		38

PETEX		659782									
WILD		WELL #:		8	RRCID -> 017794	COMPL. DATE 03/13/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3419 - 3445			
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-		-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-

WILD-PARDEE		WELL #:		1	RRCID -> 188080	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3506 - 3522			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IBEX, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
WHITT OIL & GAS, INC.				921150						
ELLIOTT				WELL #: 1051	RRCID -> 171534	COMPL. DATE 06/18/1998	TOTAL DEPTH 4422	PERF. 3380	- 3470	
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
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-
08	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 2	N	-0-		-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2	N	-0-		-0-
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-
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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
IBEX SOUTH (JENNINGS)				44168 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324						
MUSSELMAN 25B				WELL #: 2501J	RRCID -> 289277	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH 2510	PERF. 2383	- 2386	
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-
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	
05	837 N	832	-0-	-5	-0-	832 2	N	-0-		-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-		-0-
08	837 N	800	-0-	-37	-0-	800 2	N	-0-		-0-
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	780 2	N	-0-		-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		-0-
ILES (CONGLOMERATE)				44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442						
GOGGAN				WELL #: 1	RRCID -> 181631	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH 4294	PERF. 4106	- 4124	
05	527 #	311	-0-	-216	-0-	311 2	N	-0-		32
06	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		32
07	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		32
08	310 #	155	-0-	-155	-0-	155 2	N	-0-		32
09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-		-0-
10	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		-0-
GOGGAN				WELL #: 2	RRCID -> 199196	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4188	- 4200	
05	9 #	5	-0-	-4	-0-	5 2	N	-0-		5
06	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-		5
07	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 2	N	-0-		5
08	7 #	5	-0-	-2	-0-	5 2	N	-0-		5
09	7 #	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
10	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT		-0-

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		//CONT.//		102442									
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4310 - 4330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		WELL #:	3	RRCID ->	169210	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4035 - 4037
05	1147 #	1097	-0-	-50	-0-	1097	3		N	-0-		-0-	
06	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-		-0-	
07	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-		-0-	
08	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-		-0-	
09	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-		-0-	
10	1116 #	894	-0-	-222	-0-	894	3		N	-0-		-0-	

ILES, G. H.		WELL #:		11	RRCID ->	219662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3974 - 3980	
05	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-		-0-	
06	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-		-0-	
07	1372 R	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-		-0-	
08	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-		-0-	
09	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-		-0-	
10	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-		-0-	

ILES, G.H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	219664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4036 - 4042	
05	1209 #	1094	-0-	-115	-0-	1094	3		N	-0-		-0-	
06	1170 #	1028	-0-	-142	-0-	1028	3		N	-0-		-0-	
07	1209 #	1066	-0-	-143	-0-	1066	3		N	-0-		-0-	
08	1209 #	1038	-0-	-171	-0-	1038	3		N	-0-		-0-	
09	1110 #	814	-0-	-296	-0-	814	3		N	-0-		-0-	
10	1487 R	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-		-0-	

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		44281 666		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703											
HARALSON		WELL #:		7	RRCID ->	218879	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4002 - 4022	
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-		-0-	
06	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		N	-0-		-0-	
07	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-		-0-	
08	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	360 N	156	-0-	-204 B	-0-	156	3		N	-0-		-0-	
10	372 N	193	-0-	-179 B	-0-	193	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 #: 1		RRCID -> 221381		COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4061 - 4063			
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		
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-		-0-		
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-		-0-		
07	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-		-0-		
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-		-0-		
10	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-		-0-		

ILES, G. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 221384		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 4039			
05	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977 3	N	-0-		-0-		
06	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 3	N	-0-		-0-		
07	1984 N	1834	-0-	-150 B	-0-	1834 3	N	-0-		-0-		
08	1984 N	1863	-0-	-121 B	-0-	1863 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1890 N	1827	-0-	-63 B	-0-	1827 3	N	-0-		-0-		
10	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3	N	-0-		-0-		

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222997		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971			
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-		-0-		
06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-		-0-		
07	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 3	N	-0-		-0-		
08	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 3	N	-0-		-0-		
10	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-		-0-		

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064			
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-		
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-		-0-		
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-		
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-		
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-		

ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033			
05	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 3	N	-0-		-0-		
06	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3	N	-0-		-0-		
07	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3	N	-0-		-0-		
08	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3	N	-0-		-0-		
10	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-		-0-		

G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048			
05	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	542 3	14 9	N	13	54 1	14	
06	540 N	528	-0-	-12 B	-0-	515 3	13 9	N	12		26	
07	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	523 3	12 9	N	11		37	
08	558 N	436	-0-	-122 B	-0-	426 3	10 9	N	9		46	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	540 N	382	-0-	-158 B	-0-	380 3	2 9	N	2		48	
10	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	586 3	20 9	N	18	54 1	12	

OIL AND GAS DIVISION

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
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		
05	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	516 3	48 9	N	44		165	
06	570 N	534	-0-	-36 B	-0-	495 3	39 9	N	35		200	
07	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	499 3	40 9	N	36	170 1	66	
08	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	495 3	34 9	N	31		97	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	491 3	45 9	N	41		138	
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	499 3	41 9	N	37		175	

ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004			
05	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	860 3	12 9	N	11		122	
06	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	867 3	11 9	N	10		132	
07	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	875 3	7 9	N	6		138	
08	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	865 3	8 9	N	7		145	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	901 3	2 9	N	2		147	
10	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	909 3	2 9	N	2	117 1	32	

ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036			
05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	549 3	17 9	N	15		94	
06	540 N	521	-0-	-19 B	-0-	501 3	20 9	N	18	84 1	28	
07	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	490 3	14 9	N	13		41	
08	558 N	471	-0-	-87 B	-0-	453 3	18 9	N	16		57	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	456	-0-	-54 B	-0-	441 3	15 9	N	14		71	
10	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	436 3	18 9	N	16		87	

ILES, G. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 282557		COMPL. DATE 09/02/2002			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084			
05	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1374 3	15 9	N	14		94	
06	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1306 3	21 9	N	19	84 1	29	
07	1395 N	1317	-0-	-78 B	-0-	1304 3	13 9	N	12		41	
08	1395 N	1312	-0-	-83 B	-0-	1294 3	18 9	N	16		57	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1320 N	1272	-0-	-48 B	-0-	1255 3	17 9	N	15		72	
10	1302 N	1290	-0-	-12 B	-0-	1273 3	17 9	N	15		87	

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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
STUART, J.N. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 157306		COMPL. DATE 11/20/1995			TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

 IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
 STUART ESTATE "49" WELL #: 1 RRCID -> 147111 COMPL. DATE 08/14/1993 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832

M	ALLOW CODE	GAS 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
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

 STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

 STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

 STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

 STUART ESTATE "61" WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020

05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886

05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
MOUNTAIN TOP				WELL #:	8	RRCID ->	149389	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	4118	PERF. 4002 - 4006
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
THOMPSON 40				WELL #:	1	RRCID ->	265244	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4024 - 4032
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-	22
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2		N	-0-	22
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-	22
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2		N	-0-	22
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2		N	-0-	22
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2		N	-0-	22

THOMPSON 40				WELL #:	2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 4001 - 4010
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-	-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-	-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-	-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-	-0-

THOMPSON B				WELL #:	1	RRCID ->	269382	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 4012 - 4026
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2		N	-0-	44
06	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	2		N	-0-	44
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2		N	-0-	44
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2		N	-0-	44
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2		N	-0-	44
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-	44

THOMPSON '40'				WELL #:	5	RRCID ->	272905	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177	PERF. 3944 - 3956
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-	-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2		N	-0-	-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-	-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-	-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2		N	-0-	-0-
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2		N	-0-	-0-

THOMPSON C				WELL #:	1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3966 - 3976
05	2356	X	2218	-0-	-138	-0-	2218	2		N	-0-	-0-
06	2580	X	2462	-0-	-118	-0-	2462	2		N	-0-	-0-
07	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	2589	2		N	-0-	-0-
08	2666	X	2621	-0-	-45	-0-	2621	2		N	-0-	-0-
09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-	-0-
10	2604	X	2602	-0-	-2	-0-	2602	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. GALE 39		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
10	14B DENY	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		
05	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50 2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	51	-0-	51	201	51 2	Y	-0-			-0-
08	251 N	50	-0-	-201	-0-	50 2	Y	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	Y	-0-			-0-

IRSFELD (CONGL) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC JIANT-HINKSON			44774 300 221932 WELL #: 1	RRCID -> 136922	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3762	-	3819		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC IRSFELD ET AL			637403 WELL #: 1	RRCID -> 089069	COMPL. DATE 02/24/1980	TOTAL DEPTH 3961	PERF. 3650	-	3658		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ISENHOWER (DUFFER) PENDRAGON OIL CO. ISENHOWER, JOHN D. "A"			44820 500 651162 WELL #: 3	RRCID -> 102356	COMPL. DATE 10/07/1982	TOTAL DEPTH 3871	PERF. 3786	-	3800		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ISETT (CADD)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726												
VESTAL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2382 - 2392				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3365		PERF. 2147 - 2165				
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	45	1	362	3	N	-0-			-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	39	1	332	3	N	-0-			-0-
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	34	1	296	3	N	-0-			-0-
08	403 N	314	-0-	-89	-0-	36	1	278	3	N	-0-			-0-
09	360 N	313	-0-	-47	-0-	32	1	281	3	N	-0-			-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	33	1	294	3	N	-0-			-0-

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2227 - 2254				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLESON (4300)		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
KOONCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099049		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 4239 - 4254				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			1

MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4355 - 4370				
05	372 N	295	-0-	-77	B	-0-	295	3		Y	-0-			10
06	DLQ G-10	340	-0-	340	B	340	340	3		Y	-0-			10
07	DLQ G-10	398	-0-	398	B	738	398	3		Y	-0-			10
08	DLQ G-10	448	-0-	448	B	1186	448	3		Y	-0-			10
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1186										
09	1574 N	388	-0-	-1186	B	-0-	388	3		Y	-0-			10
10	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3		Y	-0-			10

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
ITTLESON (4300)		//CONT.//		44830 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
AIRPORT		WELL #:		1 T	RRCID ->	102605	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4389 -	4394
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
AIRPORT		WELL #:		3	RRCID ->	111206	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4368 -	4387
05	496 N	476	-0-	-20	B	-0-	476 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	395	-0-	395	B	395	395 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	338	-0-	338	B	733	338 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	332	-0-	332	B	1065	332 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1065									
09	1496 N	431	-0-	-1065	B	-0-	431 3		Y	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419 3		Y	-0-			-0-
IVADELL (MISS)		44834 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782											
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134185	COMPL. DATE	09/18/1983	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4294 -	4308
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
IVAN (CONGL. 4000)		44838 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782											
MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	221564	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	4068 -	4073
05	2324 N	2324	-0-	-0-		-0-	2324 2		N	-0-			-0-
06	2328 N	2328	-0-	-0-		-0-	2328 2		N	-0-			-0-
07	2251 N	2251	-0-	-0-		-0-	2251 2		N	-0-			-0-
08	2580 N	2580	-0-	-0-		-0-	2580 2		N	-0-			-0-
09	1950 N	1919	-0-	-31		-0-	1919 2		N	-0-			-0-
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015		-0-			N	NO RPT			-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
05	12865	14141	-0-	1276		1276	14141 2		N	-0-			-0-
06	16574	13874	-0-	-2700		-0-	13874 2		N	-0-			-0-
07	15653	14259	-0-	-1394		-0-	14259 2		N	-0-			-0-
08	15685	14275	-0-	-1410		-0-	14275 2		N	-0-			-0-
*09	15172	13811	-0-	-1361		-0-	13811 2		N	-0-			-0-
10	12865	NO RPT	-0-	-12865		-0-			N	NO RPT			-0-

IVAN (MARBLE FALLS)			44838 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX			659782									
FORD, WILLIE MAE			WELL #: 1		RRCID -> 283074		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4669		PERF. 4017 - 4041	
M	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

05	1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-			42
06	1463 R	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			42
07	1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-			42
08	1450 R	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-			42
09	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			42
10	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			42

WALKER "1050"			WELL #: 1		RRCID -> 292263		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3795 - 3796	
05	372 #	371	-0-	-1	-0-	371	2	N	-0-			-0-
06	360 #	312	-0-	-48	-0-	312	2	N	-0-			-0-
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
08	372 #	236	-0-	-136	-0-	236	2	N	-0-			-0-
09	360 #	234	-0-	-126	-0-	234	2	N	-0-			-0-
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-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	
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			118
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			118
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2	N	-0-			118
08	620 N	412	-0-	-208	-0-	412	2	N	-0-			118
09	600 N	230	-0-	-370	-0-	230	2	N	-0-			118
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			118

MORELAND "A"			WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045	
05	527 N	133	-0-	-394	-0-	133	2	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2	N	-0-			-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, REBA			WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170	
05	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2	N	-0-			19
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			19
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-			19
08	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1330	2	N	-0-			19
09	1350 N	862	-0-	-488	-0-	862	2	N	-0-			19
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			19

MCCRACKEN			WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4134 - 4186	
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2	N	-0-			-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-			-0-
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			-0-

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782												
MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	1291	2	29	9	N	26			67
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1248	2	33	9	N	30			97
07	1426 N	1100	-0-	-326	-0-	1086	2	14	9	N	13			110
08	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1289	2	41	9	N	37			147
09	1290 N	338	-0-	-952	-0-	332	2	6	9	N	5			152
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			152

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060					
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			79
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			79
07	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-			79
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-			79
09	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-			79
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			79

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110					
05	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
06	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-			-0-
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-			-0-
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-			-0-
09	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028					
KENNEDY "1064" UNIT		WELL #: 1												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

KENNEDY "1065" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250617		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259727		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. MILLION		44924 300 863965	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 112338		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3956 - 3964						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 272376		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3501 - 3508						
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
06	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
07	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
08	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	3750 X	2793	-0-	-957	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

BONNIE		WELL #: 1 A		RRCID -> 285363		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3547 - 3564						
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2667	2	1	9	N	1					36
06	3000 N	3076	-0-	76	-0-	3076	2			N	-0-					36
07	3100 N	3030	-0-	-70	-0-	3030	2			N	-0-					36
08	2824 X	2818	-0-	-6	-0-	2818	2			N	-0-					36
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2837	2	6	9	N	5					41
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					41

J.J.O. (4450 CONGL.) RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. GALLAGHER		45036 600 709694	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 118567		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 4499		PERF. 4418 - 4428						
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
		PLUGGED AND ABANDONED		01/22/2014												

JMJ (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. SNEED		45100 500 239726	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 177568		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. PENCE		709694	RRCID -> 166154		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3491 - 3504							
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		04/01/1999												

JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND							
HARRISON, B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	110896	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3412 - 3424	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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	
05	899 #	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-			-0-
06	870 #	749	-0-	-121	-0-	749	3			N	-0-			-0-
07	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
09	870 #	179	-0-	-691	-0-	179	3			N	-0-			-0-
10	868 #	277	-0-	-591	-0-	277	3			N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN				WELL #:	9	RRCID ->	114341	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5740 - 5876	
05	341 #	63	-0-	-278	-0-	63	3			N	-0-			92
06	330 #	54	-0-	-276	-0-	54	3			N	-0-			92
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			92
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			92
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			92
*10	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			92

MCLAUGHLIN				WELL #:	12	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	5898 - 5992	
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			188
06	270 #	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-			188
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			188
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			188
09	270 #	77	-0-	-193	-0-	77	3			N	-0-			188
10	279 #	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-			188

OIL AND GAS DIVISION

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
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
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JMM (CANYON REEF)		45110 505		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
PRICE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	295323	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	06	07	08	09	10	14B2 EXT	111	128	91	45	26	39
05	14B2 EXT	111	-0-	111	1924	111 3	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	128	-0-	128	2052	128 3	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	91	-0-	91	2143	91 3	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	45	-0-	45	2188	45 3	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	26	-0-	26	2214	26 3	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	39	-0-	39	2253	39 3	N	-0-				25

PRICE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	297330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1898 - 1914
05	06	07	08	09	10	INJECT	0	0	0	0	0	0
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

J M M, SOUTH (COOK)		45115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN				
ENRICH OIL CORPORATION		253100										
FOSTER-PRICE		WELL #:			RRCID ->	083058	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5781 - 5809
05	06	07										
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52	7		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021												

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		ASSOCIATED				CNTY: NOLAN				
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		1011	RRCID ->	092761	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5702 - 5710
05	06	07	08	09	10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2011	RRCID ->	093277	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5669 - 5797
05	06	07	08	09	10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				20

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN				
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484								
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2012	RRCID ->	093613	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5661 - 5784
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		5011	RRCID ->	096130	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5725 - 5783
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		7012	RRCID ->	104763	COMPL. DATE	03/27/1983	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5650 - 5734
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5626 - 5716
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		6012	RRCID ->	109573	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5590 - 5717
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)				45210 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN				
CK5 SERVICES LLC				100898								
PITZER, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	093964	COMPL. DATE	12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2441 - 2453
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-			-0-
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-			-0-
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-			-0-
08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-			-0-
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-			-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-			-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 45210 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
CK5 SERVICES LLC		//CONT.// 100898												
PITZER, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 093965		COMPL. DATE 06/09/1970		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2438 - 2458				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	161	-0-	161	360	161	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	188	-0-	188	548	188	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	167	-0-	167	715	167	2			Y	-0-			-0-
10	877 R	162	-0-	-715	-0-	162	2			Y	-0-			-0-

PITZER, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 093966		COMPL. DATE 06/25/1970		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2424 - 2436				
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-

D.N.I. PHILLIPS, J. W.		WELL #: 221589		RRCID -> 142428		COMPL. DATE 10/02/1970		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2483 - 2493				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017														

K & W VANPELT COMPANY JIMMIE WINDHAM ET AL		WELL #: 448748		RRCID -> 081209		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2474 - 2484				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OTEX LLC STOVER, D. G.		WELL #: 628115		RRCID -> 081212		COMPL. DATE 09/03/1971		TOTAL DEPTH 2549		PERF. 2500 - 2505				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2144					N	NO RPT			36

STOVER, D. G.		WELL #: 1 A		RRCID -> 081213		COMPL. DATE 07/12/1971		TOTAL DEPTH 2490		PERF. 2449 - 2453				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
BIBBY, J. C.				WELL #: 1	RRCID -> 152515	COMPL. DATE 10/28/1970	TOTAL DEPTH 2530	PERF. 2491	- 2502			
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

05		310 #	106	-0-	-204	-0-	106 3	N	-0-			-0-
06		180 #	104	-0-	-76	-0-	104 3	N	-0-			-0-
07		124 #	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-			-0-
08		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-			-0-
09		90 #	11	-0-	-79	-0-	11 3	N	-0-			-0-
10		93 #	23	-0-	-70	-0-	23 3	N	-0-			-0-

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			
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-

CHOATE				WELL #: 8	RRCID -> 105714	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH 4071	PERF. 3918	- 3931			
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			20
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			20
07		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-			20
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-			20
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			20
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			20

CHOATE "A"				WELL #: 9	RRCID -> 112774	COMPL. DATE 11/28/1982	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3980	- 3990			
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2	Y	-0-			57
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-			57
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-			57
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-			57
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-			57
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-			57

CHOATE "A"				WELL #: 10	RRCID -> 126767	COMPL. DATE 02/01/1988	TOTAL DEPTH 4212	PERF. 4008	- 4054			
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	Y	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-			-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-			-0-
08		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2	Y	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	Y	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	Y	-0-			-0-

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			
05		248 N	160	-0-	-88	-0-	160 3	N	-0-			-0-
06		240 N	83	-0-	-157	-0-	83 3	N	-0-			-0-
07		248 N	116	-0-	-132	-0-	116 3	N	-0-			-0-
08		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3	N	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388				CNTY: PALO PINTO						
MCMURREY, M. H. -D-				WELL #: 17D	RRCID -> 073065	COMPL. DATE 08/05/1977	TOTAL DEPTH 4425	PERF. N/A						
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			62
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			62
07	217 N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-			62
08	217 N	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-			62
09	210 N	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-			62
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			62

MCMURREY, M.H. "D"				77D	RRCID -> 101490	COMPL. DATE 06/14/1982	TOTAL DEPTH 4382	PERF. 4325 - 4332						
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, M. H. "D"				1502	RRCID -> 267903	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH 4407	PERF. 4340 - 4344						
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			23
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			23
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			23
08	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-			23
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			23
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			23

PARKS, RHONE INC.				641520				CNTY: PALO PINTO						
JORDAN, TOM -B-				WELL #: 1	RRCID -> 096647	COMPL. DATE 06/14/1981	TOTAL DEPTH 4237	PERF. 4155 - 4164						
05	1023 N	17	-0-	-1006	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06	990 N	29	-0-	-961	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	589 N	114	-0-	-475	-0-	114	2			N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629				CNTY: PALO PINTO						
MATHIS				WELL #: 1 T	RRCID -> 099420	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 3976 - 3981						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TARPON OIL & GAS CO.				836178								
ANACONDA		WELL #:		1	RRCID ->	267571	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4038 - 4042	
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
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		21
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		21
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		21
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		21
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21

RHODES RANCH		WELL #:		3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4120 - 4127	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XPLORE OPERATING, LLC		WELL #:		946023	RRCID ->	061415	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	4472	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		WELL #:		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	
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF. 2046 - 2140	
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		WELL #:		100308	RRCID ->	100428	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2029 - 2044	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
LUKE				WELL #: K 3	RRCID -> 232473	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2182	- 2200	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO			
PADGETT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 066384	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 2407	- 0	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629			CNTY: PALO PINTO			
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 096655	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2035	- 2228	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

MATHIS				WELL #: 1 C	RRCID -> 099601	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2124	- 2178	
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2	N	-0-		-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2	N	-0-		-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629							
PARISH		WELL #:		2036	RRCID ->	109766	COMPL. DATE	02/28/1984	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2018 - 2352
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

PADGETT		WELL #:		1	RRCID ->	186158	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1969 - 2005
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

PARISH		WELL #:		3036	RRCID ->	192394	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1902 - 1956
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-	-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID ->	206447	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2098 - 2150
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:		684645	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1879 - 1936
PADGETT-A-		WELL #:		2	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1879 - 1936
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)		45218 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
SIMPCO OIL & GAS		783485								
WALKER, M. T.		WELL #: 1		RRCID -> 017313		COMPL. DATE 11/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209		
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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, KELLY		929355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES		
FRAZIER		WELL #: 1		RRCID -> 017316		COMPL. DATE 04/14/1960		TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF)		45279 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750								
HOOKER TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 183901		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACKSON (STRAWN)		45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
COPELAND RANCH 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 275283		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3850 - 3860		
05	12 #	11	-0-	-1	-0-	11 3	N	-0-		-0-
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
08	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 3	N	-0-		-0-
09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
10	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-		-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
GRAHAM HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 146467		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554		
05	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-		-0-
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
07	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		-0-
08	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		-0-
09	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-
*10	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		-0-

GRAHAM HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 153931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546		
05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		-0-
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-
07	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
*10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-

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

JACKSON (STRAWN)		//CONT.//		45395 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
ROB-JOE GAS & OIL CO.		//CONT.//		715500								
GRAHAM		WELL #:		17	RRCID ->	181463	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	1901	PERF.	1548 - 1610
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
06	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
07	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-			-0-
08	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-			-0-
09	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
*10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #:		15	RRCID ->	181899	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1531 - 1608
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-			-0-
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			-0-
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-			-0-
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			-0-

JANELLEN (CADD)				45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298								
DAVIS, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	017818	COMPL. DATE	04/15/1922	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1154 - 1157
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORTON, T.G.		WELL #:		1	RRCID ->	081816	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	1280	PERF.	1068 - 1120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2024												

HORTON, T.G.		WELL #:		2	RRCID ->	082076	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1070 - 1220
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2024												

DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.				227570								
RICHARDSON		WELL #:			RRCID ->	082466	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1088 - 1230
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2005												

JANELLEN (CADDO) MISSION ENERGY INC. RICHARDSON		//CONT.//	45694 200 570410	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN					
		WELL #:	RRCID -> 082669	COMPL. DATE 04/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1104	-	1238			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					53
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013											

PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.			660810								
		WELL #:	1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171	-	1200
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	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
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DAVIS, W. B.		WELL #:	4	RRCID -> 017821	COMPL. DATE 10/24/1954		TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1162	-	1167
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

J. L. MORRIS		WELL #:	1	RRCID -> 017824	COMPL. DATE 08/04/1927		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085	-	1086
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN				
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810								
WALLACE, JOHN C.		WELL #:		1	RRCID ->	017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/29/2024								

MILLER, ALVIN L.		567641		RRCID ->		089537	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	1177	PERF. 860 - 864	
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		1								
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID ->	094918	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	965	PERF. 433 - 441	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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 #:		2	RRCID ->	095003	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	580	PERF.	433 - 442
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
10	14B2 EXT	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
05	T. A.	3	-0-	3	36	3 3		N	-0-			-0-
06	T. A.	2	-0-	2	38	2 3		N	-0-			-0-
07	T. A.	6	-0-	6	44	6 3		N	-0-			-0-
08	T. A.	3	-0-	3	47	3 3		N	-0-			-0-
09	T. A.	4	-0-	4	51	4 3		N	-0-			-0-
10	T. A.	3	-0-	3	54	3 3		N	-0-			-0-
YOUNG, ROY DEANE		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609 - 2614
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
JAYMA RHEA (MISS.)		WELL #:		1	RRCID ->	165948	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4301 - 4401
05	248	3485	-0-	3237	3237	3485 2		N	-0-			72
06	3000 N	1841	-0-	-1159	2078	1820 2	21 9	N	19			91
07	7454	2812	-0-	-4642	-0-	2802 2	10 9	N	9			100
08	4356	2302	-0-	-2054	-0-	2299 2	3 9	N	3			103
09	240	-0-	-0-	-240	-0-			N	4			107
10	248	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			107
JENNIE FAYE (DUFFER)		WELL #:		1	RRCID ->	182904	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3966 - 3980
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT			-0-

JENNIFER (DUFFER)			46176 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682									
MOORE JOHNSTON			WELL #: 1		RRCID -> 261284		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 4359		PERF. 4053 - 4055	
M	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	101

JERALD CECIL (CADD)			46244 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
EXLCO, INC.			256985									
BOYD, G. G. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 140714		COMPL. DATE 02/00/1972		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3900 - 3910	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND)			46308 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY			042398									
GRAY, L. Z.			WELL #: 1		RRCID -> 110891		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3538 - 3543	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JETT (DUFFER)			46320 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851									
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"			WELL #: 2		RRCID -> 130755		COMPL. DATE 10/17/1983		TOTAL DEPTH 3422		PERF. 3103 - 3150	

05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-	-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-	-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-	-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-	-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-	-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-	-0-

GERRY-MAC OIL, INC.			302025						CNTY: BROWN			
QUAIL HOLLOW			WELL #: 2		RRCID -> 287788		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3320		PERF. N/A	

05	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JILL (CONGL. N)		46356 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442												
ASHBY 5X		WELL #:	1A	RRCID ->	127158	COMPL. DATE	05/10/1988	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	4050 - 4056			
M	ALLOW CODE	GAS 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	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

HARALSON, ELLA		46358 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
HARALSON, ELLA		102442												
HARALSON, ELLA		WELL #:	1	RRCID ->	139229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	4088 - 4103			
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			13
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			13
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			13
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			13
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

JILL, N. (CONGL. 4050)		46358 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442												
HARALSON, ELLA -A-		WELL #:	3	RRCID ->	118689	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	4056 - 4062			
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			43
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			43
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			43
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-			43
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

JIM NED		46465 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
RHYNE, J.V. CUMMINGS		706379												
RHYNE, J.V. CUMMINGS		WELL #:	1	RRCID ->	151679	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF)		46650 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
CARR, TIMOTHY CHARLES		135095												
CARR "A"		WELL #:	1	RRCID ->	121747	COMPL. DATE	05/17/1986	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1190 - 1200			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOE & GRADY DAWES (STRAWN UPPER)		46668 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON						
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC		100587												
MCKEICHAN, WILL		WELL #:	2	RRCID ->	150412	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	3320 - 3334			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHN DEAN (CONGL. 4000)		46845 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
KEATING ENERGY, INC.		453142												
MCCLURE, J.D.		WELL #: 1		RRCID -> 080380		COMPL. DATE 10/22/1978		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4008 - 4024				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-			-0-
10	434 N	235	-0-	-199	-0-	235	2			N	-0-			-0-

JOHN K. (GRAY)		46875 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
3 S PRODUCTION, INC.		953796												
SEALY-SMITH "121"		WELL #: 1		RRCID -> 125728		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 3528 - 3560				
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			51
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2			53
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			57
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2			59

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				
05	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-			-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.)		47012 050		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BASA RESOURCES, INC.		053974												
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 184507		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 4493		PERF. 3990 - 3996				
05	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	2			Y	-0-			10
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			10
07	837 N	259	-0-	-578	-0-	259	2			Y	-0-			10
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-			10
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-			10
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-			10

JOHNSON, FANNIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 251360		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 4435		PERF. 3966 - 4055				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

OIL AND GAS DIVISION

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		47064 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
HUNTER ENERGY, INC.		418929								
RIEBE, ANGELINA		WELL #:	1	RRCID ->	144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3760 - 3805	
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2023 - WELL PLUGGED 03/28/23										

JONES COUNTY REGULAR (GAS)		47113 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750							
HODO		WELL #:	1	RRCID ->	267249	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	5370 PERF. 3970 - 4370
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	69

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)		47222 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251							
WHITTENBURG J		WELL #:	1	RRCID ->	275744	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	4580 PERF. 4176 - 4188
05	1116 N	927	-0-	-189	-0-	927 3	N	-0-	99
06	1050 N	523	-0-	-527	-0-	523 3	N	-0-	99
07	1054 N	45	-0-	-1009	-0-	45 3	N	-0-	99
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-	99
09	510 N	23	-0-	-487	-0-	23 3	N	-0-	99
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	99

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BENNETT		47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
BENNETT		WELL #:	6	RRCID ->	211318	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	3341 PERF. 3128 - 3200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28

JOSH THOMPSON (CONGL.) 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 CDJ OIL CO. 140598
 THOMPSON JOSH WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT					-0-

THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5010					N	NO RPT					-0-

JOSHUA (CONGL) 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. 511345
 HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373

05	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599

05	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

JOSHUA (CONGL) PLACE OIL AND GAS CO. CARROLL, BOB		//CONT.//	47326 500 667700	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 158003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 3212												
05		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-
06		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-
07		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-
08		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
09		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-
10		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

JUDY (CADD)			47516 150 744508	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON						
SALTY LIME ENERGY, LLC MATTHEWS 70						WELL #: 1 RRCID -> 102602 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4615 - 4625						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

KAY (CADD)			47786 300 448810	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROWN						
KLH OIL & GAS, INC. TABER RANCH						WELL #: 101 RRCID -> 100424 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 1868						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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						
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-

TABOR RANCH -A-						WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863						
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-

KDE (MISS.)			47826 250 054545	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN "1-49"						WELL #: 149 RRCID -> 150927 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4208 - 4702						
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			70
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-			70
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			70
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			70
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		N	-0-			70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

OIL AND GAS DIVISION

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)			47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX			659782									
DELAFOSSÉ "C"			WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094		PERF. N/A	
M	ALLOW 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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KEECHI CREEK (2100)			48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
GLOBAL DRILLING, LLC			310382									
JAGGERS, T.L.			WELL #: 2		RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595		PERF. 2120 - 2130	
M	ALLOW 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

05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-	-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-	-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEXGAS, INC.			500222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
COLLEEN			WELL #: 4		RRCID -> 292301		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 2056 - 2064	
M	ALLOW 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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KEES (ELLENBURGER)			48465 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.			863965									
SANDERS 5-44			WELL #: 2		RRCID -> 181596		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 4369		PERF. 4281 - 4369	
M	ALLOW 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

05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
10	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	ALLOW 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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEVIN, NE (ATOKA) 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NALL OIL & GAS 599295
HALSELL WELL #: 4 RRCID -> 109353 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332

05	62 #	52	-0-	-10	-0-	19 1	33 2	N	-0-			-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	23 1	43 2	N	-0-			-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	18 1	48 2	N	-0-			-0-
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	24 1	55 2	N	-0-			-0-
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	24 1	55 2	N	-0-			-0-
*10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	24 1	55 2	N	-0-			-0-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

05	31 #	22	-0-	-9	-0-	8 1	14 2	N	-0-			-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	10 1	17 2	N	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	6 1	16 2	N	-0-			-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	10 1	22 2	N	-0-			-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	9 1	23 2	N	-0-			-0-
*10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	10 1	23 2	N	-0-			-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) CROWN EQUIPMENT CO. CLARK		49171 500 191534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER					
WELL #:		1		RRCID -> 089135		COMPL. DATE 06/02/1980			TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784					
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
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-

KIGHT (CONGL 3750) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 100 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 111770		COMPL. DATE 01/05/1984			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KIGHT (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 300 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
WELL #:		2		RRCID -> 112309		COMPL. DATE 07/31/1984			TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095					
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-			-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-			-0-
07	248 N	56	-0-	-192	-0-	56	3			N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		WELL #:		2		RRCID -> 127494		COMPL. DATE 05/16/1988			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939			
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	127	3	51	9	N	46			155
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	116	3	31	9	N	28			183
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	119	3	30	9	N	27	170	1	40
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	143	3	50	9	N	45			85
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	238	3	43	9	N	39			124
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	259	3	39	9	N	35			159

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) J-TEC PRODUCTION, LLC B.R.A.		49295 200 427406		ASSOCIATED		49B			CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		6		RRCID -> 128115		COMPL. DATE 07/09/1988			TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.R.A.		WELL #:		3		RRCID -> 128865		COMPL. DATE 03/29/1988			TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631			
05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
*10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-

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

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		//CONT.//		49295 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
B.R.A.		WELL #:		1	RRCID ->	133640	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	3834 - 3840
05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-

BRAZOS-FISH		WELL #:		1	RRCID ->	142116	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	4199	PERF.	3766 - 3793
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-
06	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
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-

TINDALL I		WELL #:		1	RRCID ->	147071	COMPL. DATE	01/25/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3591 - 3625
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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		
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
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-		-0-

KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ABX OIL & GAS, INC.		003646										
GILBERT		WELL #: 3 A		RRCID -> 152763		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4137		PERF. 2366 - 2394		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIRK		49635 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
BURNS, LOUISE		111067										
BURNES, J.C.		WELL #: 3A		RRCID -> 133706		COMPL. DATE 11/08/1948		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2764 - 2780		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEINER (DUFFER)		49832 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY		800281										
CARR, J.C. 499		WELL #: 3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3876 - 3890		
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-		-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-		-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-		-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-		-0-
09	600 N	1	-0-	-599	-0-	1	3		N	-0-		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-

KLEINER (LAKE)		49832 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PETEX		659782										
KLEINER, CHAS. J.		WELL #: 4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3400 - 3498		
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SO OPERATING COMPANY		800281		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
RHODES-SOUTH		1										
		WELL #: 1		RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3397 - 3427		
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-		-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-		-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144
 BURGESS-MANNING WELL #: 1 RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	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

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10

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

05	310 N	299	-0-	-11	-0-	280	3	19	9	N	17	170	1			18
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	278	3	10	9	N	9					27
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	292	3	9	9	N	8					35
08	310 N	229	-0-	-81	-0-	220	3	9	9	N	8					43
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	226	3	9	9	N	8					51
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	250	3	9	9	N	8					59

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	606	-0-	-76	-0-	606 3			N	-0-			-0-
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	587 3			N	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3			N	-0-			-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3			N	-0-			-0-
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	596 3			N	-0-			-0-
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 3			N	-0-			-0-
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265357	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4087 - 4099	
05	868 N	758	-0-	-110	-0-	758 3			N	-0-			-0-
06	810 N	695	-0-	-115	-0-	695 3			N	-0-			-0-
07	806 N	717	-0-	-89	-0-	717 3			N	-0-			-0-
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	701 3			N	-0-			-0-
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	672 3			N	-0-			-0-
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	680 3			N	-0-			-0-
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064 - 4088	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KOKOMA, EAST (MISS)		50098 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND							
RED GAP OIL & GAS LLC		697026											
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	146047	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3248 - 3260	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KOKOMO CADDO (CADDO)		50101 075		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND							
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138											
SHOOK		WELL #:		4	RRCID ->	281587	COMPL. DATE	06/02/2015	TOTAL DEPTH	3633	PERF.	3002 - 3030	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3			N	-0-	-0-
06		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3			N	-0-	-0-
07		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3			N	-0-	-0-
08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3			N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FINIS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 280305		COMPL. DATE 05/12/2012			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482	
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3			N	-0-	54
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-	54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	54
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	54

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355		RRCID -> 286997		COMPL. DATE 07/15/2015			TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2632 - 2874	
MAUELLE				WELL #: 2								
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3			N	-0-	-0-
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3			N	-0-	-0-
07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3			N	-0-	-0-
08		0 N	915	-0-	915	-0-	915 3			N	-0-	-0-
*09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3			N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KOKOMO CADDO (DUFFER)				50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
JOINER, E.				WELL #: 1		RRCID -> 198972		COMPL. DATE 05/25/2003			TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3192 - 3278	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

W.D. BROWN				WELL #: 1		RRCID -> 218147		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45

MARTHA				WELL #: 1		RRCID -> 218148		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272	
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3			N	-0-	33
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-	33
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-	33
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-	33
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33

KOKOMO CADDO (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070								
CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID ->	255438	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3342 - 3356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-		90
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	893 3	2 9	N	2		92
07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-		92
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-		92
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92

KRAMER (CONGL.)				50259 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761								
CABOT-KRAMER		WELL #:		3	RRCID ->	150610	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3862 - 3869

05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-		-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-		-0-
*10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-

HENDRICKS				WELL #:		1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203 PERF. 3843 - 3852

05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-		-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-		-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		-0-

HENDRICKS				WELL #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233 PERF. 3862 - 3867

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-		-0-
*10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-

HENDRICKS				WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220 PERF. 3713 - 3718

05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-		-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
09		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

HENDRICKS				WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180 PERF. 3791 - 3805

05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	2	N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-		48	2	N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2	N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2	N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2	N	-0-			-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-		17	2	N	-0-			-0-

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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	2	N	-0-			24
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	2	N	-0-			24
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	2	N	-0-			24
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	2	N	-0-			24
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	2	N	-0-			24
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-		471	2	N	-0-			24

KUZELL (CONGLOMERATE)				50450 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC				101481									
KIRKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	082467	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5344 - 5433	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2	N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2	N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2	N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAVES, ROBERT L				WELL #:	1	RRCID ->	083564	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5194 - 5204
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2	N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP				302592									
MORGAN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	156018	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5103 - 5115
05	279 N	272	-0-	-7	-0-		50	1	222	2	N	-0-	-0-
06	270 N	183	-0-	-87	-0-		183	2			N	-0-	-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-		65	1	162	2	N	-0-	-0-
08	279 N	235	-0-	-44	-0-		235	2			N	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-	-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) QUAIL OPERATING, INC. KWAN-MOR		50452 500 684501	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN							
WELL #:		RRCID -> 123904	COMPL. DATE 04/01/1987	TOTAL DEPTH 4702	PERF. 4376	-	4381					
M	O	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011												

L.B.C. (CONGL. 4550) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP JOHNSTON UNIT		50476 500 033523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
WELL #:		2 C	RRCID -> 086603	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4452	-	4467				
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTON EXPLORATION, INC. WILLIAMS, L. C.		643730			CNTY: PARKER							
WELL #:		1	RRCID -> 073980	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4745	-	4749				
05	23	N	23	-0-	-0-	23 2		N	-0-			59
06	20	N	20	-0-	-0-	20 2		N	-0-			59
07	55	N	55	-0-	-0-	55 2		N	-0-			59
08	31	N	31	-0-	-0-	31 2		N	-0-			59
09	30	N	15	-0-	-15	15 2		N	-0-			59
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

SAGE OIL AND GAS, LLC JOHNSTON UNIT		743222			CNTY: PARKER							
WELL #:		1 C	RRCID -> 084681	COMPL. DATE 03/02/1979	TOTAL DEPTH 5002	PERF. 4280	-	4328				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY ELIZABETH KING UNIT		878925			CNTY: PARKER							
WELL #:		2	RRCID -> 146656	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH 5207	PERF. 4608	-	4618				
05	255	N	255	-0-	-0-	255 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	250	-0-	250	250 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	250		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	285	-0-	285	535	285 3	Y	-0-			-0-
09	617	N	82	-0-	-535		82 3	Y	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-		134 3	Y	-0-			-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER) LOWRANCE INC. EMFINGER, B. "A"		50481 500 511345	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
WELL #:		1	RRCID -> 117254	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3720	-	3724				
05	312	N	312	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3286	2729	-0-	-557	-0-	2728	3	1 9	N	1		58
06	2670 R	2670	-0-	-0-	-0-	2664	3	6 9	N	5		63
07	2666 #	2646	-0-	-20	-0-	2643	3	3 9	N	3		66
08	2728 #	2300	-0-	-428	-0-	2296	3	4 9	N	4		70
09	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-		70
10	2759 #	2559	-0-	-200	-0-	2553	3	6 9	N	5		75

ZAGAVA, LLC				950456						CNTY: STEPHENS		
LORD, JESSIE		WELL #:		1	RRCID ->	247983	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	3720 - 3724
05	2635	1955	-0-	-680	-0-	1955	2		N	-0-		-0-
06	2550	1645	-0-	-905	-0-	1645	2		N	-0-		-0-
07	2635	1876	-0-	-759	-0-	1876	2		N	-0-		-0-
08	3423	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-		-0-
09	2489 R	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-		-0-
*10	2558 R	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-		-0-

L. C. CLEVINGER (STRAWN)				50481 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STEPHENS		
ZAGAVA, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	094253	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	3833	PERF.	2024 - 2028
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

L. G. COOK (MISS.)				50500 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD		
KROH OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	167313	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4926 - 4942
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-		-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	606	3	274 9	N	249	166 1	83
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	513	3	100 9	N	91	164 1	10
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

L & H (STRAWN)				50504 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND		
CHAPPARAL OPERATING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	119863	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	3594	PERF.	2348 - 2376
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-		30
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		30
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-		30
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-		30
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-		30
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		30

L.H. MCCREA HEIRS (MISS) PETEX MCCREA HEIRS "A"		50515 500 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 151225		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 4200 - 4216	
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-
L 7 H (MARBLES FALLS) LOCKER, S. B. "BRAD" JR. LOCKER		50606 400 504707		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
		WELL #: 1		RRCID -> 110024		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 964		PERF. 911 - 936	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LACASA (MARBLE FALLS) BURTON SERVICES, INC. HERRINGTON		51170 500 112251		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
		WELL #: 1		RRCID -> 110729		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 3922		PERF. 3800 - 3810	
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 2	N	-0-			19
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185 2	N	-0-			19
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2	N	-0-			19
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2	N	-0-			19
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2	N	-0-			19
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			19
LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) CREEK ENERGY, INC. MCFARLANE, J. R.		51393 300 188579		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
		WELL #: 1		RRCID -> 017424		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2692	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
REACH OIL WHITE, ODIS		695802									
		WELL #: 1		RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 2325		PERF. N/A	
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. NEWTON		806190									
		WELL #: 1		RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2270 - 2280	
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-			-0-

LAKE BROWNWOOD (2250)		51393 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
CREEK ENERGY, INC. HOOD, BUFORD		188579		WELL #: 1A		RRCID -> 017843		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2239 - 2266		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-

LAKE CISCO (MARBLE FALLS)		51407 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION BROWN, LEAH		022922		WELL #: 2		RRCID -> 101833		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3729 - 3737		
05	217 #	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-			-0-
06	210 #	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-			-0-
07	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-			-0-
08	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-			-0-
09	180 #	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-			-0-
10	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			-0-

LAKE COLEMAN (MORRIS)		51408 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
WINDOW OPERATING CO., THE HEMPHILL 83		931621		WELL #: 7		RRCID -> 288028		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2519 - 2525		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION WILLIAMSON, J.		022922		WELL #: 4		RRCID -> 115818		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3393 - 3398		
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			10
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			10
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			10
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			10
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			10
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			10

WILLIAMSON, J.		WELL #: 1A		RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3369 - 3373				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1D		RRCID -> 123879		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3542 - 3570		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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		
05	155 #	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-			-0-
06	150 #	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			8
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			8
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			8
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			8
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			8
10	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-			8
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682										
HANNA, MARGARET				WELL #:	1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
MCCORD, W.H.				WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
MEAZELL CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 0	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			-0-
MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458	
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			24
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			24
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			24
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			24
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			24
MEAZELL "H"				WELL #:	1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-

FINLEY, CATHERN				268650								
FINLEY J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF.	N/A

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

JD OPERATING				427405								
MCGOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 - 3500

05	651 #	592	-0-	-59	-0-	592	2		N	-0-		-0-
06	630 #	593	-0-	-37	-0-	593	2		N	-0-		-0-
07	651 #	592	-0-	-59	-0-	592	2		N	-0-		-0-
08	620 #	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-		-0-
09	600 #	599	-0-	-1	-0-	599	2		N	-0-		-0-
10	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-		-0-

PENDRAGON OIL CO.				651162								
FREYSCHLAG		WELL #:		1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3406 - 3415

05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	171	3	26	9	Y	24	3
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	162	3	4	9	Y	4	7
07	DLQ G-10	154	-0-	154	154	150	3	4	9	Y	4	11
08	DLQ G-10	113	-0-	113	267	111	3	2	9	Y	2	13
09	DLQ G-10	121	-0-	121	388	121	3			Y	-0-	13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	388					Y	NO RPT	13

FREYSCHLAG		WELL #:		2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3436 - 3446

05	310 #	300	-0-	-10	-0-	277	3	23	9	Y	21	5
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	Y	3	8
07	DLQ G-10	276	-0-	276	276	273	3	3	9	Y	3	11
08	DLQ G-10	358	-0-	358	634	356	3	2	9	Y	2	13
09	DLQ G-10	297	-0-	297	931	297	3			Y	-0-	13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	931					Y	NO RPT	13

CLABORN		WELL #:		1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 - 3423

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	14B2 EXT	NO RPT	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644		
05	891 R	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			89
06	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			89
07	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			89
08	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			89
09	857 R	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	N	1			90
10	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			90

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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964									
KIMBRELL				WELL #:	1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572 - 3580
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				N	NO RPT			-0-

MOORE, HAROLD				WELL #:	1	RRCID ->	076592	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379														
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	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														
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	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														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	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														
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-		
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-		
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-		
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-		
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-		
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-		

STERLING OIL AND GAS 818896														
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	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														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE			CODE		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)													
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC										51501 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER
ELSIE SIMS HILL										101212			
WELL #: 1										RRCID -> 095002	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 4591 - 4594
05		1426 N	149	-0-	-1277	B	-0-	149 2	N	-0-		1	
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		1	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		1	
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-		N	NO RPT		1	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		1	
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		1	

RHYNE, J.V.													
HOWARD, SARAH JANE										706379			
WELL #: 2 T										RRCID -> 083399	COMPL. DATE 04/16/1979	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4531 - 4540
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-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
05		897 N	897	-0-	-0-	B	-0-	897 2	N	-0-		31	
06		1091 N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091 2	N	-0-		31	
07		895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895 2	N	-0-		31	
08		1006 N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006 2	N	-0-		31	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	871 2	N	-0-		31	
*10		241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 2	N	-0-		31	

OIL AND GAS DIVISION

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 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE NECESSITY (2900)		51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BURTON SERVICES, INC.		112251									
HARRIS, ROY L.		WELL #:	2	RRCID ->	282550	COMPL. DATE	10/14/1974	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2918 - 2962	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-

D.J. & T. ENERGY		196227		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
LANGFORD "C"		WELL #:	4	122786		07/03/1974		2900		2896 - 2900	
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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4 3	N	-0-		-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
LANGFORD ET AL "B"		WELL #:	1	144244		02/10/1974		3007		2874 - 2936	
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
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LANGFORD ET AL "B"		WELL #:	3	RRCID ->	144245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2918 - 2926	
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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LANGFORD, G. E. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	150055	COMPL. DATE	12/17/1974	TOTAL DEPTH	3008	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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)		51592 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN				
KATSCO ENERGY, INC.		451645		WELL #: 1		RRCID -> 151011		COMPL. DATE 09/10/1994		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 5081 - 5167
05	2356 N	1969	-0-	-387	-0-	1969	3	N	-0-			57
06	2340 N	2068	-0-	-272	-0-	2068	3	N	-0-			57
07	2387 N	2230	-0-	-157	-0-	2230	3	N	-0-			57
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3	N	-0-			57
09	2070 N	1633	-0-	-437	-0-	1633	3	N	-0-			57
10	2232 N	1932	-0-	-300	-0-	1932	3	N	-0-			57

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE)		51615 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639		WELL #: 1 T		RRCID -> 083634		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5108 - 5116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SOMERSET OPERATING, LLC		101481		WELL #: 1		RRCID -> 075889		COMPL. DATE 02/20/1978		TOTAL DEPTH 5740		PERF. N/A
05	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-		-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-		-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2	N	-0-		-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKESIDE (CONGL 3960)		51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.		053974		WELL #: 1		RRCID -> 215641		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 4647		PERF. 3971 - 3990
05	1023 N	735	-0-	-288	-0-	735	2	N	-0-			-0-
06	990 N	769	-0-	-221	-0-	769	2	N	-0-			-0-
07	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2	N	-0-			-0-
08	744 N	355	-0-	-389	-0-	355	2	N	-0-			-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			-0-

HARRELL, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 4386		PERF. 3936 - 4027		
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2	N	-0-			-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2	N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-

WARD, J. M. "1240"		WELL #: 201		RRCID -> 245166		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 4378		PERF. 3846 - 3942		
05	4650 X	4613	-0-	-37	-0-	4580	2	33 9	N	30		139
06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4499	2	36 9	N	33		172
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4694	2	40 9	N	36		208
08	4619 X	4295	-0-	-324	-0-	4270	2	25 9	N	23	176 1	55
09	4530 X	4125	-0-	-405	-0-	4106	2	19 9	N	17		72
10	4743 X	4713	-0-	-30	-0-	4685	2	28 9	N	25		97

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782										
MISS SARAH				WELL #: 1		RRCID -> 098318		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118				
M	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
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1482	2	64	9	N	58			58
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			58

ROBBINS, ETHEL				WELL #: 1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	85	-0-	85	85	85	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT			-0-

BROWN-MORRIS				WELL #: 1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973				
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
07	744 N	199	-0-	-545	-0-	199	2			N	-0-			-0-
08	744 N	430	-0-	-314	-0-	430	2			N	-0-			-0-
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066				
05	14 N	-0-	-0-	-14	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAM OPERATING, L.L.C.				840878										
SLOAN-MARTIN				WELL #: 1A		RRCID -> 192369		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969				
05	0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-

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				
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-

LAKEWOOD (CADDO)		//CONT.//		51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912											
STANDLEY		WELL #:		1	RRCID -> 106963	COMPL. DATE 08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2364	-	2474				
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

3 S PRODUCTION, INC.				953796			CNTY: ERATH								
CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 278561	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2322	-	2438				
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			25
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			25
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	N	3			28
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	N	3			31
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271	3	3	9	N	3			34
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	3			37

LANEY (STRAWN)				51912 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH								
ROBERSON, C. L.		LANEY, M. E. -B-		716380											
		WELL #:		1	RRCID -> 017852	COMPL. DATE 10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2594	-	2596				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANEY, NE (STRAWN 2700)				51918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH								
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY		SIRMAN		526294											
		WELL #:		1	RRCID -> 066959	COMPL. DATE 03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A						
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGFORD (DUFFER)				51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		FISHBACK		088563											
		WELL #:		1	RRCID -> 102161	COMPL. DATE 09/17/1980	TOTAL DEPTH	3977	PERF. 3952	-	3958				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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				
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-

LANGFORD (DUFFER)		//CONT.//		51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262										
LINK -1-				WELL #:	1	RRCID ->	203030	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3977 - 4025	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		4340 X	4311	-0-	-29	-0-	4311 2			N	-0-			-0-
06		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 2			N	-0-			-0-
07		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2			N	-0-			-0-
08		4340 X	4316	-0-	-24	-0-	4316 2			N	-0-			-0-
09		4200 X	4131	-0-	-69	-0-	4131 2			N	-0-			-0-
10		4340 X	4217	-0-	-123	-0-	4217 2			N	-0-			-0-

PARKS, RHONE INC.				641520		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
LANGFORD, G.R. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	049853	COMPL. DATE	12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3913 - 0	
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-			-0-
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-			-0-
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-			-0-
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			N	-0-			-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-			-0-
*10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2			N	-0-			-0-

LANGFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3962 - 3985	
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2			N	-0-			-0-
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2			N	-0-			-0-
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2			N	-0-			-0-
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2			N	-0-			-0-
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2			N	-0-			-0-
*10		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2			N	-0-			-0-

LANGFORD (RANGER)				51926 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
PARKS, RHONE INC.				641520		ONE WELL								
LONG, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	100994	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3726 - 3734	
05		3193 #	2903	-0-	-290	-0-	2903 2			N	-0-			-0-
06		3090 #	2810	-0-	-280	-0-	2810 2			N	-0-			-0-
07		3193 #	2866	-0-	-327	-0-	2866 2			N	-0-			-0-
08		2945 #	2789	-0-	-156	-0-	2789 2			N	-0-			-0-
09		2820 #	2687	-0-	-133	-0-	2687 2			N	-0-			-0-
*10		2935 R	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2			N	-0-			-0-

LAURA C. (MISS.)				52267 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
H. D. INVESTMENTS				340219		ONE WELL								
BLACK "27"				WELL #:	4	RRCID ->	104554	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	4094 - 4105	
05		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2			N	-0-			-0-
06		330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2			N	-0-			-0-
07		279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2			N	-0-			-0-
08		310 N	50	-0-	-260	-0-	50 2			N	-0-			-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-270			N	-0-			-0-
10		248 N	13	-0-	-235	-0-	13 2			N	-0-			-0-

LAYMOND (M.F. LIME)
MUCKLEROY GAS
MUCKLEROY

52507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
592422
WELL #: 3 RRCID -> 115222 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAZARUS (G-2)
CLEAR FORK, INCORPORATED
SANDERSON

52510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
159500
WELL #: 9 RRCID -> 262704 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068

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

LAZY BEND GAS (STRAWN)
BRAZOS OPERATING LLC
RICHARDS J. H.

52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
100639
WELL #: 1 RRCID -> 060169 COMPL. DATE 09/21/1974 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR

WELL #: 1 RRCID -> 075168 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-					-0-

NELSON UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 092763 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-

BODIFORD

WELL #: 1 RRCID -> 092994 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639								
MOSIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092995	COMPL. DATE	02/14/1981	TOTAL DEPTH	2004 PERF.	1813 - 1870	
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
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-		-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-

HILL, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	100427	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	2150 PERF.	1923 - 1990	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		12
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		12
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		12
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		12
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		12
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		12

PHILLIPS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113532	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	2150 PERF.	1815 - 1890	
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300 PERF.	1876 - 1977	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		WELL #:		448761	RRCID ->	114816	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216 PERF.	1895 - 1972	
CHENAULT "B"												
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2016												

LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.//		52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639								
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210 PERF.	1939 - 1993	
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-

LAZY BEND (STRAWN 1950) //CONT.// 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BRAZOS OPERATING LLC //CONT.// 100639
 KERBY-CALAHAN WELL #: 1 RRCID -> 105607 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1919 - 1942

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
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-

KERBY-BROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109575 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1905 - 2040

05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-

NELL-RACHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112348 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1689 - 2055

05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-

LEA ANNE (CADDO) 52642 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
 WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 C RRCID -> 044509 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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

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

LEDBETTER (LAKE)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
MING HEIRS

52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
088563

WELL #: 1 RRCID -> 017861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MING HEIRS

WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

LEDBETTER (RANGER)
LOWRANCE INC.
HARRELL, C.J.

52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
511345

WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					9
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					9
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					9
08	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	3			Y	-0-					9
09	990 N	964	-0-	-26	-0-	964	3			Y	-0-					9
10	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	3			Y	-0-					9

HARRELL

WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

05	465 N	141	-0-	-324	-0-	141	3			Y	-0-					9
06	450 N	197	-0-	-253	-0-	197	3			Y	-0-					9
07	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					9
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					9
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					9
10	403 N	216	-0-	-187	-0-	216	3			Y	-0-					9

HARRELL

WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					38
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					38
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38

LEDBETTER (RANGER 3620)
PARKS, RHONE INC.
LEDBETTER

52829 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
641520

WELL #: 1 RRCID -> 103382 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 3628

05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					98
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					98
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					98
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					98
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					98
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					98

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

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	
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	350 2		N	-0-		-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2		N	-0-		-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2		N	-0-		-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
BROWN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 115322		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3570 - 3582	
05	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427 3		N	-0-		-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-		-0-
07	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429 3		N	-0-		-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-		-0-
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-		-0-
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-		-0-

BROWN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 118513		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3560 - 3570	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WINCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 125099		COMPL. DATE 09/01/1987		TOTAL DEPTH 3856		PERF. 3560 - 3570	
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
07	279 N	209	-0-	-70	-0-	209 3		N	-0-		-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3		N	-0-		-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 3		N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-

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	
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		N	-0-		-0-
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-		-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-		-0-
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-		-0-
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-		-0-
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-		-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194									
RAY, LEE		WELL #: 2		RRCID -> 172026		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3540 - 3543	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEE RAY (CADDO)		//CONT.// 52900 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.// 743194									
RAY, LEE		WELL #: 1R		RRCID -> 284395		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 3445 PERF. 3294 - 3300		
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
05	2635 N	2062	-0-	-573	-0-	2021	2	41	9	N	37
06	2160 N	2052	-0-	-108	-0-	2016	2	36	9	N	33
07	3100 N	3125	-0-	25	25	3088	2	37	9	N	34
08	3100 N	3505	-0-	405	430	3476	2	29	9	N	26
09	2892 N	2462	-0-	-430	-0-	2416	2	46	9	N	42
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT

LEE RAY (DUFFER LIME)		52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
ANDERSON PRODUCTION		022922									
WARD, E. J.		WELL #: 5		RRCID -> 017919		COMPL. DATE 06/30/1943			TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3646 - 3665		
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
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	2	28	9	N	25
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	9	N	14
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	9	2	17	9	N	15
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	2	9	9	N	8
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	2	7	9	N	6
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	11	2	6	9	N	5

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666		
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
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774		
CHESLEY, J. E.		WELL #: 2A									
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
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-
08	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

O'CONNOR, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975			TOTAL DEPTH 4056 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
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-

MCCONNELL-MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978			TOTAL DEPTH 3850 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
05	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
CHESLEY, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	085310	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3781 - 3834
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WINCHELL, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3748 - 3773
05	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	142473	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	3928	PERF.	3810 - 3820
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	162	-0-	162	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PETEX GROVES, W. H.		WELL #:		12	RRCID ->	017916	COMPL. DATE	11/02/1947	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3804 - 3820
05	651 N	93	-0-	-558	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-	129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	129
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-	-0-	129
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-	129
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-	129
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	129

WARD, E. J.		WELL #:		7	RRCID ->	017920	COMPL. DATE	02/25/1955	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3650 - 3672
05	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2768	2	88 9	N	80	80 1	-0-
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-	-0-	-0-
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-	-0-	-0-
08	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2		N	-0-	-0-	-0-
09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

GROVES, W H		WELL #:		6	RRCID ->	083764	COMPL. DATE	07/04/1947	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3924 - 3934
05	3038 N	2938	-0-	-100	-0-	2938	2		N	-0-	-0-	115
06	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-	-0-	115
07	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		N	-0-	-0-	115
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-	-0-	115
09	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-	-0-	115
10	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT	-0-	115

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
SMITH-EBC #1				WELL #:	1	RRCID ->	087986	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3775 - 3781	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST, R. L. BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	123048	COMPL. DATE	11/29/1986	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3770 - 3790	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH-EBC #2				WELL #:	2	RRCID ->	123705	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3774 - 3782	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3888 - 3894	
PHILLIPS-CHESLEY				WELL #:	1									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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 CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-				-0-
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-				-0-
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-				-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-				-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-

HAMILTON, DAN -B-		WELL #: 1B		RRCID -> 073372		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A							
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-				94
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-				94
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				94
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-				94
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-				94
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				94

CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697							
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				26
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				26
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				26
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				26
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				26
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				26

DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712							
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-				30
06	270 N	14	-0-	-256	-0-	14	2			N	-0-				30
07	248 N	14	-0-	-234	-0-	14	2			N	-0-				30
08	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-				30
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				30
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				30

WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682							
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				43
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				43
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				43
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				43
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				43
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				43

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
CHILDERS		WELL #: 1		RRCID -> 017883		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626							
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-				-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-				-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726			3980 PERF. 3454 - 3496					
KLEINER		WELL #:	1	RRCID -> 122421	COMPL. DATE 11/17/1985	TOTAL DEPTH		PERF.			
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-		17
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-		17
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		17
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-		17
09	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3		N	-0-		17
10	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3		N	-0-		17

PETEX			659782			3340 - 3350					
HOLLAND, K. D.		WELL #:	2	RRCID -> 017889	COMPL. DATE 02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.			
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2		N	-0-		-0-
09	570 N	138	-0-	-432	-0-	138 2		N	-0-		-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-

GROVES, W. H.			13	RRCID -> 175141	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3542 - 3616			
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	824 2	24 9	N	22		172
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		172
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		172
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		172
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		172
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		172

GROVES, W. H.			15	RRCID -> 178564	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF. 3884 - 3895			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GROVE, W H			14	RRCID -> 208956	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF. 3562 - 3888			
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291							
HITTSO -B-				WELL #: 2	RRCID -> 017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3364 - 3383	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		154
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		154
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		154
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		154
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		154
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		154
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32700 07/10/2023											

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
05	14	N	14	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-
06	30	N	21	-0-	-9	21	2	N	-0-	-0-
07	31	N	23	-0-	-8	23	2	N	-0-	-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-
09	30	N	19	-0-	-11	19	2	N	-0-	-0-
10	31	N	23	-0-	-8	23	2	N	-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
05	5	N	5	-0-	-0-	5	2	N	-0-	67
06	5	N	5	-0-	-0-	5	2	N	-0-	67
07	8	N	8	-0-	-0-	8	2	N	-0-	67
08	8	N	8	-0-	-0-	8	2	N	-0-	67
09	8	N	8	-0-	-0-	8	2	N	-0-	67
10	8	N	7	-0-	-1	7	2	N	-0-	67

WRIGHT, W.B.				WELL #: 201	RRCID -> 120288	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3688 - 3704
05	6	N	6	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
08	6	N	4	-0-	-2	4	2	N	-0-	-0-
09	6	N	4	-0-	-2	4	2	N	-0-	-0-
10	6	N	4	-0-	-2	4	2	N	-0-	-0-

WRIGHT, W.B.				WELL #: 301	RRCID -> 123184	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3650 - 3664
05	5	N	5	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-

WARD, E. J.				WELL #: 6	RRCID -> 217392	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3540 - 3556
05	7	N	7	-0-	-0-	7	2	N	-0-	122
06	6	N	6	-0-	-0-	6	2	N	-0-	122
07	7	N	7	-0-	-0-	7	2	N	-0-	122
08	7	N	5	-0-	-2	5	2	N	-0-	122
09	6	N	6	-0-	-0-	6	2	N	-0-	122
10	7	N	7	-0-	-0-	7	2	N	-0-	122

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682										
GUNSIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	087603	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3030 - 3938	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657			CNTY: EASTLAND							
WRIGHT & HARRELL				WELL #:	4	RRCID ->	017904	COMPL. DATE	06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3666 - 3680	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291			CNTY: EASTLAND							
HITTSOON -C-				WELL #:	2	RRCID ->	033315	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3625 - 3635	
05	372 N	261	-0-	-111	-0-		261	3		N	-0-			-0-
06	270 N	243	-0-	-27	-0-		243	3		N	-0-			-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-		245	3		N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	3		N	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	3		N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	3		N	-0-			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)				52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND							
SAFARI RESOURCES, LLC				743194										
CALLAWAY				WELL #:	3	RRCID ->	017867	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2007 - 2047	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	017868	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2007 - 2042	
05	930 N	903	-0-	-27	-0-		903	2		N	-0-			-0-
06	900 N	876	-0-	-24	-0-		876	2		N	-0-			-0-
07	899 N	515	-0-	-384	-0-		515	2		N	-0-			-0-
08	899 N	551	-0-	-348	-0-		551	2		N	-0-			-0-
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917	2		N	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2069 - 2150	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) //CONT.// 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
SAFARI RESOURCES, LLC //CONT.// 743194
HENRY, S. M. WELL #: 3 RRCID -> 017872 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-			-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
07	775 N	386	-0-	-389	-0-	386	2		N	-0-			-0-
08	775 N	414	-0-	-361	-0-	414	2		N	-0-			-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-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

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
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE) 53145 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. 035060
NASH WELL #: 3 RRCID -> 080556 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 710 PERF. 671 - 674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARD (DUFFER) 53275 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STRIEGLER WELL #: 1 RRCID -> 110263 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3995 - 4001

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBRO CC WELL #: 2 RRCID -> 163660 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894

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
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
07	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2		N	-0-			-0-
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			-0-
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2		N	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

LESIKAR (ATOKA) 53332 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 CHAPPARAL OPERATING CO. 1462225
 LESIKAR, WM. WELL #: RRCID -> 099952 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021

LETHCOE (CONGL.) 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 KROH OPERATING LLC 478245
 DYE, JIMMY "24" WELL #: 1 RRCID -> 241642 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMLIN "2022" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227488 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236882 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL "30" WELL #: 1 RRCID -> 244396 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2024

KELSO "9" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245688 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 3894

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3867 -	3880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3853 -	3881
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3879 -	3891
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615											
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3939 -	3944
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	3940 -	3964
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3942 -	3980
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615								
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238040	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 4124	PERF. 3890	- 3908		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241451	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 3952	- 3974		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BOX "2021"		WELL #: 1		RRCID -> 242066	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 4102	PERF. 3870	- 3880		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOUGLAS "3399"		WELL #: 2		RRCID -> 259812	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3916	- 3924		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
LIBERTY OAK (BIG SALINE)		53505 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494								
GRISWOLD, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 084202	COMPL. DATE 11/15/1977	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 3340	- 3374		
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726							
CALLOWAY, E. A.		WELL #:	1	RRCID ->	084174	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3451 - 3504
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
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-		-0-
06	240 N	170	-0-	-70	-0-	170 3	N	-0-		-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-		-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3	N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-

HAMMOND, E.R.		WELL #:	1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 3438 - 3470
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

YOUNG		WELL #:	1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3493 - 3627
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		-0-
06	540 N	491	-0-	-49	-0-	491 3	N	-0-		-0-
07	589 N	352	-0-	-237	-0-	352 3	N	-0-		-0-
08	589 N	513	-0-	-76	-0-	513 3	N	-0-		-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-

HAMMOND, E R		WELL #:	2	RRCID ->	084177	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3487 - 3502
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEXAGON OIL AND GAS INC.		383200								
CALLAWAY		WELL #:	1	RRCID ->	103829	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3518 - 3618
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		15
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	N	-0-		15
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-		15
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-		15
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	N	-0-		15
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-		15

MIZE, R.B. "H"		WELL #:	1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3464 - 3555
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200											
MIZE, R.B. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3678 - 3706			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	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			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2024 - WELL PLUGGED 07/09/24															

MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3494 - 3522			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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			
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-

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
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	121	1	1029	2	N	-0-	93
06	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	136	1	947	2	N	-0-	93
07	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	116	1	1030	2	N	-0-	93
08	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	151	1	982	2	N	-0-	93
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	123	1	986	2	N	-0-	93
10	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	104	1	1034	2	N	-0-	93

I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3482 - 3535			
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-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
PENDRAGON OIL CO.				651162										
PIERCE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348 - 3356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
QUARLES B				WELL #:	1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578 - 3758	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		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	
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	3		N	-0-			-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3		N	-0-			-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
LIL AUDREY (COMYN)				53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: BROWN		
XTA RESOURCES LLC				945943										
HEARN-SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3388	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEARN-SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3379	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIL AUDREY (COMYN) //CONT.// 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 XTA RESOURCES LLC //CONT.// 945943
 WESTERMAN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 105182 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2630 - 2640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY BELL (CADD0) 53580 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
 COUNTY LINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166535 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3262 - 3348

05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	84	1	1014	3	N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	74	1	985	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	76	1	1003	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	68	1	922	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	70	1	956	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
10	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	67	1	934	3	N	-0-					-0-

LILLY BELL (CONGL.) 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
 COUNTY LINE 12 WELL #: 7 RRCID -> 175215 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4000 - 4020

05	403	N	266	-0-	-137	-0-	20	1	246	3	N	-0-					-0-
06	390	N	268	-0-	-122	-0-	18	1	243	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	3	N	-0-					-0-
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	505	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	608	3	N	-0-					-0-

COUNTY LINE 11 WELL #: A 9 RRCID -> 181148 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014

05	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	71	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	71	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-

COUNTY LINE 12 WELL #: A 8 RRCID -> 181620 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					40
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	3	1	1			42
							3	9									
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	1					43
							1	9									
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					43
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	1	1	1			43
							1	9									
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	N	-0-					43

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 10A		RRCID -> 182009		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-
						1	9				
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-
						1	9				
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 16		RRCID -> 183276		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067		
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	N	-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-
						3	9				
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	N	-0-
						6	9				
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	3	N	-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 18		RRCID -> 183301		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067		
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-
						3	9				
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	N	-0-
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	6	1	88	3	N	-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	6	1	85	3	N	-0-
						2	9				
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	6	1	83	3	N	-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: 11A		RRCID -> 183491		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020		
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-
						1	9				
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-
						1	9				
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034		
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	1
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	1
						1	9				
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	1
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	1
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	1
						1	9				
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS	
		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4011 - 4028	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-
						3	9				
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-
						3	9				
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4084 - 4109	
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	N	-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	4	1	56	3	N	-0-
						1	9				
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	3	N	-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-
						1	9				
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-
COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4025 - 4036	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-
						1	9				
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-
						2	9				
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	N	-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4014 - 4037	
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	17	1	204	3	N	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-
						6	9				
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	3	N	-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	-0-
						6	9				
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	-0-
COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3997 - 4020	
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	9	1	120	3	N	-0-
						3	9				
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	N	-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-
						4	9				
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	3	N	-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4043 - 4064				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	12	1	168	3	N	-0-			-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 4029 - 4046				
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	642	3	N	-0-			2
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	773	3	N	16	16	1	2
						18	9							
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	754	3	N	-0-			2
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	61	1	834	3	N	-0-			2
09	420 N	84	-0-	-336	-0-	4	1	57	3	N	21	21	1	2
						23	9							
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	608	3	N	-0-			2
COUNTY LINE 11		WELL #: A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4064 - 4078				
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	N	-0-			3
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	5	5	1	3
						6	9							
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	10	1	133	3	N	-0-			3
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	3	N	-0-			3
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	11	1	146	3	N	3	3	1	3
						3	9							
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-			3
COUNTY LINE 22		WELL #: A 22		RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3984 - 4020				
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-			1
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-			1
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-			1
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-			1
COUNTY LINE 11		WELL #: A 23		RRCID -> 184815		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 4003 - 4024				
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-			1
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	3	3	1	1
						3	9							
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-			1
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	N	-0-			1
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	8	1	115	3	N	3	3	1	1
						3	9							
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-			1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 24		RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-		-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-		-0-

COUNTY LINE 21		WELL #: A 25		RRCID -> 184817		COMPL. DATE 06/24/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047				
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-		-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	5	5 1	-0-
						6	9						
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	N	-0-		-0-
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	14	1	186	3	N	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	N	4	4 1	-0-
						4	9						
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	15	1	213	3	N	-0-		-0-

COUNTY LINE 22		WELL #: A 27		RRCID -> 184818		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050				
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	N	-0-		-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	4	1	56	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-		-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-		-0-

COUNTY LINE 21		WELL #: A 28		RRCID -> 184819		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034				
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-		2
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	1	1 1	2
						1	9						
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-		2
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-		2
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	1	1 1	2
						1	9						
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-		2

COUNTY LINE 22		WELL #: A 34		RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100				
05	155 N	65	-0-	-90	-0-	5	1	60	3	N	-0-		2
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	1	1 1	2
						1	9						
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-		2
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-		2
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	4	1	57	3	N	2	2 1	2
						2	9						
10	124 N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	3	N	-0-		2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
		WELL #: A 35		RRCID -> 184821		COMPL. DATE 08/12/2001			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054			
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	* PERF. CODE	EOM BALANCE
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-	3
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	2	3
						2	9					
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-	3
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	N	-0-	3
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	1	3
						1	9					
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-	3
COUNTY LINE 21		WELL #: A 38		RRCID -> 185447		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012			
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-	2
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	1	2
						1	9					
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-	2
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-	2
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	1	2
						1	9					
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-	2
COUNTY LINE 22		WELL #: A 36		RRCID -> 185531		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112			
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-	1
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	5	1
						6	9					
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-	1
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	10	1	143	3	N	-0-	1
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	9	1	119	3	N	3	1
						3	9					
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-	1
COUNTY LINE 22		WELL #: A 37		RRCID -> 185644		COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073			
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	3	N	-0-	-0-
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	22	1	292	3	N	8	-0-
						9	9					
07	341 N	263	-0-	-78	-0-	19	1	244	3	N	-0-	-0-
08	341 N	251	-0-	-90	-0-	17	1	234	3	N	-0-	-0-
09	330 N	230	-0-	-100	-0-	15	1	208	3	N	6	-0-
						7	9					
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	N	-0-	-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	3	-0-
						3	9					
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	N	-0-	-0-
08	155 N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	3	N	-0-	-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	7	1	94	3	N	2	-0-
						2	9					
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-	-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 40		ASSOCIATED RRCID -> 185886		CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2001			CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	324	-0-	-48	-0-	25	1	299	3	N	-0-		-0-
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	19	1	254	3	N	7	7 1	-0-
						8	9						
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	20	1	261	3	N	-0-		-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	N	-0-		-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	8	8 1	-0-
						9	9						
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	3	N	-0-		-0-

COUNTY LINE 22		WELL #: A 41		RRCID -> 185888		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070				
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	N	-0-		1
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	N	9	9 1	1
						10	9						
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	3	N	-0-		1
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	N	-0-		1
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	N	10	10 1	1
						11	9						
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	N	-0-		1

COUNTY LINE 11		WELL #: A 29		RRCID -> 186240		COMPL. DATE 08/08/2001			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032				
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-		15
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	1	1 1	15
						1	9						
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-		15
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-		15
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	1	1 1	15
						1	9						
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-		15

COUNTY LINE 11		WELL #: A 30		RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076				
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-		4
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	3	3 1	4
						3	9						
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-		4
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	3	N	-0-		4
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	76	3	N	1	1 1	4
						1	9						
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-		4

COUNTY LINE 11		WELL #: A 32		RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074				
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	N	-0-		1
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	14	1	183	3	N	5	5 1	1
						6	9						
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	20	1	258	3	N	-0-		1
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-		1
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	14	1	186	3	N	6	6 1	1
						7	9						
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	15	1	215	3	N	-0-		1

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//	53580 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS		
HESS, JERRY OPERATING CO.			381740					
LILLIE BELLE THOMPSON		WELL #:	4	RRCID -> 090271	COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4098	- 4105
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		40
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		40
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		40
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		40
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		40
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			40
LILLY BELL (STRAWN)			53580 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
GRIFFIN RESOURCES, LLC			333935					
COUNTY LINE 21		WELL #:	A 47	RRCID -> 196680	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 3244	PERF. 2315	- 2323
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LINDE (FRYE)			53655 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
WILLIAMS, LEO C.			925464					
WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID -> 118108	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 528	- 548
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WILLIAMS		WELL #:	5A	RRCID -> 118685	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH 556	PERF. 515	- 556
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LINK (CADD0)			53730 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262					
LINK		WELL #:	2	RRCID -> 085730	COMPL. DATE 05/06/2009	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 3190	- 3375
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) 53731 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
 HEIRS, COOK WELL #: RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2008											

LINK RANCH (STRAWN) 53738 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 LINK "M" WELL #: RRCID -> 290333 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2778 - 2782

05	248 N	142	-0-	-106	-0-	142 3	N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 SOSEBEE "A" WELL #: RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 PETREY, H. WELL #: RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
 ADDISON-PERKINS WELL #: RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
 CRAVENS WELL #: RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD																			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																			
STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		775 N	750	-0-	-25	-0-	-0-	750	3				N	-0-					-0-
06		720 N	685	-0-	-35	-0-	-0-	685	3				N	-0-					-0-
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	3				N	-0-					-0-
08		744 N	724	-0-	-20	-0-	-0-	724	3				N	-0-					-0-
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3				N	-0-					-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	3				N	-0-					-0-

9K INVESTMENTS LLC 988752																			
KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958																			
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3				N	-0-	3	5			-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3				N	-0-					-0-
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3				N	-0-					-0-
08		310 N	448	-0-	138	-0-	-0-	448	3				N	-0-					-0-
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3				N	-0-					-0-
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD																			
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345																			
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 071136 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A																			
05		524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2				N	-0-					-0-
06		489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2				N	-0-					-0-
07		480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2				N	-0-					-0-
08		477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2				N	-0-					-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-						N	NO RPT					-0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2 WELL #: 4 RRCID -> 071137 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342																			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10		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																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE, BOBBY G. WELL #: 1 RRCID -> 072569 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

LIPAN (STRAWN) JERICHO ENERGY, INC DOSTER BRUCE		//CONT.//	53826 500 432097	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HOOD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 057807 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0											
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	3 1	62 2	N	-0-		-0-
06	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	2 1	51 2	N	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	3 1	66 2	N	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	3 1	60 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	3 1	56 2	N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	3 1	58 2	N	-0-		-0-

GUERRY GRADY				WELL #: 2	RRCID -> 058173	COMPL. DATE 07/15/1973	TOTAL DEPTH 4093	PERF. N/A			
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	7 1	138 2	N	-0-		-0-
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	6 1	137 2	N	-0-		-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	8 1	160 2	N	-0-		-0-
08	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	8 1	168 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	6 1	126 2	N	-0-		-0-
*10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	7 1	143 2	N	-0-		-0-

CLAPP, ETHEL				WELL #: 2	RRCID -> 110495	COMPL. DATE 03/17/1984	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 2714 - 2732			
05	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	4 1	87 2	N	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	4 1	88 2	N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	4 1	89 2	N	-0-		-0-
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	4 1	91 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	4 1	88 2	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	4 1	89 2	N	-0-		-0-

GUERRY, GRADY				WELL #: 6	RRCID -> 123911	COMPL. DATE 03/05/1987	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 2601 - 2686			
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	1 1	27 2	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	1 1	23 2	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	2 1	40 2	N	-0-		-0-
10	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	1 1	14 2	N	-0-		-0-

MOSAIC TEXAS LLC HOOPER				589983 WELL #: 3E	RRCID -> 070826	COMPL. DATE 02/13/1977	TOTAL DEPTH 5062	PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. ALDENHOVEN				709694 WELL #: 1	RRCID -> 075169	COMPL. DATE 01/18/1977	TOTAL DEPTH 5151	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD						
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320											
HALBERT				WELL #:	2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	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		
05	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3	N	-0-				-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3	N	-0-				-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3	N	-0-				-0-
08	248	N	191	-0-	-57	B	-0-	191	3	N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3	N	-0-				-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3	N	-0-				-0-

STEWART-HOOD				WELL #:	1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF.	1698 - 1708		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

WYOMING DIAMOND A LLC				945735											
ALDENHOVEN				WELL #:	2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	N/A		
05	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2	N	-0-				-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2	N	-0-				-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2	N	-0-				-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-				-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2	N	-0-				-0-

LITE (STRAWN)				53927 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655											
BARNETT				WELL #:	1	RRCID ->	118204	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	1827 - 1831		
05	93	N	68	-0-	-25		-0-	68	2	N	-0-				-0-
06	70	N	70	-0-	-0-		-0-	70	2	N	-0-				-0-
07	63	N	63	-0-	-0-		-0-	63	2	N	-0-				-0-
08	72	N	72	-0-	-0-		-0-	72	2	N	-0-				-0-
09	68	N	68	-0-	-0-		-0-	68	2	N	-0-				-0-
10	62	N	57	-0-	-5		-0-	57	2	N	-0-				-0-

BARNETT				WELL #:	2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995	PERF.	1810 - 1829		
05	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	2	N	-0-				-0-
06	34	N	34	-0-	-0-		-0-	34	2	N	-0-				-0-
07	31	N	30	-0-	-1		-0-	30	2	N	-0-				-0-
08	34	N	34	-0-	-0-		-0-	34	2	N	-0-				-0-
09	33	N	33	-0-	-0-		-0-	33	2	N	-0-				-0-
10	31	N	27	-0-	-4		-0-	27	2	N	-0-				-0-

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655									
BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985 PERF.	1809 - 1814		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			-0-	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-	
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-	

VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845 PERF.	1674 - 1695		
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-			-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-			-0-	

CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520 PERF.	1825 - 1841		
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	N	-0-			-0-	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-	
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2	N	-0-			-0-	
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-	
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2	N	-0-			-0-	
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2	N	-0-			-0-	

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		
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-	
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-	
07	961 N	902	-0-	-59	-0-	902	2	N	-0-			-0-	
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-			-0-	
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			-0-	
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-	

LITTLE CEDAR (STRAWN)		53950 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726											
KNOX, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200 PERF.	2822 - 2838		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

KNOX, W. D.		WELL #:		2	RRCID ->	233622	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	3000 PERF.	1726 - 1742		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
KNOX, W. D.		WELL #:		3	RRCID -> 233623	COMPL. DATE 03/26/1979	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2809	-	2836				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KNOX, W. D.		WELL #:		4	RRCID -> 233625	COMPL. DATE 05/21/1979	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2020	-	2032				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID -> 233634	COMPL. DATE 12/19/1977	TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2139	-	2149				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GRAMMER		WELL #:		2	RRCID -> 286483	COMPL. DATE 09/20/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2870	-	2936				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
GRAMMER		WELL #:		4	RRCID -> 286484	COMPL. DATE 11/02/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2826	-	2918				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GRAMMER		WELL #:		6	RRCID -> 286485	COMPL. DATE 10/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2795	-	2899				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GRAMMER		WELL #:		3	RRCID -> 286486	COMPL. DATE 09/07/1975	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2826	-	2915				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)															
EASTLAND OPERATING, L.L.C.															
//CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
//CONT.// 239726															
GRAMMER WELL #: 1A RRCID -> 286487 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2832 - 2848															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRAMMER WELL #: 7 RRCID -> 286488 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 2850 - 2930															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS)															
ARBEN OIL, INC.															
GRIFFIS, T. "A"															
54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
028802															
WELL #: 2 RRCID -> 091233 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2188 - 2192															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIFFIS, T. WELL #: 4 RRCID -> 125943 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 2184															
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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															
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	4	N	3	-0-	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-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															
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOCKER (DUFFER)		//CONT.//		54290 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
RENPRO		WELL #:		1	RRCID ->	142621	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2912 - 2920
M	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
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-

RENPRO		WELL #:		2	RRCID ->	142624	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2914 - 2920
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		24
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	129	3	7 9	N	6		30
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	135	3	7 9	N	6		36
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	135	3	7 9	N	6		42
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	141	3	7 9	N	6		48
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	145	3	6 9	N	5		53

LOKEY (ATOKA 1250)		54443 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
HARRISON		WELL #:		6	RRCID ->	135860	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	1382 - 1412
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		54580 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		292000										
CARTER		WELL #:		3	RRCID ->	167858	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3704 - 3718
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTER 1A		WELL #:		1	RRCID ->	168410	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3834 - 3926
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000							
MCCHAMBERS		WELL #:		1	RRCID ->	201678	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 4094 - 4109
M	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
10	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
05	992 N	868	-0-	-124 B	-0-	868 3	N	-0-		-0-	
06	900 N	816	-0-	-84 B	-0-	816 3	N	-0-		-0-	
07	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3	N	-0-		-0-	
08	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789 3	N	-0-		-0-	
10	1054 N	830	-0-	-224 B	-0-	830 3	N	-0-		-0-	

MCDONALD, BEULAH		WELL #:		1	RRCID ->	017943	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	4239	PERF. 3532 - 3537
05	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259 3	N	-0-		-0-	
06	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 3	N	-0-		-0-	
07	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-		-0-	
08	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 3	N	-0-		-0-	
10	310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248 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
05	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-		-0-	
06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-		-0-	
07	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3	N	-0-		-0-	
08	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-		-0-	
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-		-0-	

CHASTAIN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	055017	COMPL. DATE	03/09/1973	TOTAL DEPTH	4013	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

 LONE CAMP (MARBLE FALLS) 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 MITCHELL C SW WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-

 NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517

05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			99
06	390 N	302	-0-	-88	-0-	302 3		N	-0-			99
07	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 3		N	-0-			99
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-			99
*09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			99
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			99

 MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114

05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-
08	713 N	623	-0-	-90	-0-	623 3		N	-0-			-0-
09	690 N	593	-0-	-97	-0-	593 3		N	-0-			-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-

 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276

05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			14
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			14
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			14
10	0 N	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

05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			52
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			52
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-			52
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			52
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			52
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			52

 WHARTON 2-21 WELL #: 7 RRCID -> 237138 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293

05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			4
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			4
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-			4
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			4
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			4
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			4

LONE CAMP (STRAWN)		54580 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
RHYNE, J.V.		706379										
BIRDWELL		WELL #: 1R		RRCID -> 163113		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 2294 - 2420				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONE CAMP (600)		54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SWG PIPELINE, L.L.C.		833332										
MARSDEN		WELL #: 1		RRCID -> 095784		COMPL. DATE 06/24/1968		TOTAL DEPTH 652 PERF. 566 - 575				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332											
LONG, C.B.		WELL #:		2	RRCID ->	095790	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522 -	528		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. -C-		WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525 -	548		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. -B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 -	540		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 -	545		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)				54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4480 -	4488		
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-0-	-31						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
CARTER "53"				WELL #: 1	RRCID -> 148492	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 4002	PERF. 3851	- 3906							
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
CARTER 7-40				WELL #: 1	RRCID -> 168423	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 4095	PERF. 3888	- 3894							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

CITORI CARTER				WELL #: 1	RRCID -> 216260	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3865	- 3871							
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3				N	-0-					22
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3				N	-0-					22
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3				N	-0-					22
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3				N	-0-					22
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3				N	-0-					22
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3				N	-0-					22

LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
L.J. RESOURCES, LLC				479988												
WATSON, ROSS F.				WELL #: 1	RRCID -> 041916	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH 4332	PERF. N/A								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WATSON, GLENN				WELL #: 1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH 4237	PERF. N/A								
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3				N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3				N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3				N	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3				N	-0-					-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3				N	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3				N	-0-					-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988									
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	057442	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			18
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			18
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			18
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			18
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			18
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			18

WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID ->	070043	COMPL. DATE	12/12/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A		
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			43
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			43
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			43
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			43
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-			43
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			43

WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID ->	070044	COMPL. DATE	11/16/1976	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A		
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			78
06		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		N	-0-			78
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			78
08		11 N	2	-0-	-9	-0-	2 3		N	-0-			78
09		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		N	-0-			78
10		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-			78

COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	189442	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3854 - 3880		
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			-0-
10		589 N	449	-0-	-140	-0-	449 3		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	189462	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3746 - 3790		
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			79
06		90 N	29	-0-	-61	-0-	29 3		N	-0-			79
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			79
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-			79
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			79
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			79

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	194163	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	3910 - 3993		
M	O	GAS	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
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-			-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-		10	3		N	-0-			-0-
09	11 N	8	-0-	-3	-0-		8	3		N	-0-			-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-		10	3		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3540 - 3660		
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3		N	-0-			58
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3		N	-0-			58
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-			58
08	14 N	13	-0-	-1	-0-		13	3		N	-0-			58
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			58
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			58

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3854 - 3898		
05	186 N	174	-0-	-12	-0-		174	3		N	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-		163	3		N	-0-			-0-
07	186 N	157	-0-	-29	-0-		157	3		N	-0-			-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-		157	3		N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3		N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	3		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3960 - 3990		
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	3		Y	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	3		Y	-0-			-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-		525	3		Y	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	3		Y	-0-			-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	3		Y	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	3		Y	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960		
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3		N	-0-			-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-		12	3		N	-0-			-0-
10	15 N	10	-0-	-5	-0-		10	3		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944		
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	3		N	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	3		N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	3		N	-0-			-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	3		N	-0-			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	3		N	-0-			-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-		586	3		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950		
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-		485	3		N	-0-			-0-
06	540 N	415	-0-	-125	-0-		415	3		N	-0-			-0-
07	496 N	421	-0-	-75	-0-		421	3		N	-0-			-0-
08	496 N	382	-0-	-114	-0-		382	3		N	-0-			-0-
09	420 N	351	-0-	-69	-0-		351	3		N	-0-			-0-
10	434 N	336	-0-	-98	-0-		336	3		N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-		-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3		N	-0-		-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-		-0-
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-		-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-		-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-		-0-
07	651 N	482	-0-	-169	-0-	482	3		N	-0-		-0-
08	620 N	455	-0-	-165	-0-	455	3		N	-0-		-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-		-0-

COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-		-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-		-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-		-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3		N	-0-		-0-
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3		N	-0-		-0-
07	4030 X	3730	-0-	-300	-0-	3730	3		N	-0-		-0-
08	4030 X	3744	-0-	-286	-0-	3744	3		N	-0-		-0-
09	3930 X	3909	-0-	-21	-0-	3909	3		N	-0-		-0-
10	4061 X	3788	-0-	-273	-0-	3788	3		N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-		-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-		-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-		-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-		-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-		-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-		-0-

 LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	413	3	11	9	Y	10	10			122
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	55	3	3	9	Y	3	3			125
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	785	3	8	9	Y	7	7			132
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-	-0-			132
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-	-0-			132
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-	-0-			132

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972

05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	-0-			-0-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994

05	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-	-0-			-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-	-0-			-0-
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3			Y	-0-	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-	-0-			-0-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980

05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	441	3	2	9	Y	2	2			14
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-	-0-			14
07	279 N	17	-0-	-262	-0-	16	3	1	9	Y	1	1			15
08	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-	-0-			15
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-			15
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-			15

 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	113	1	682	3	N	-0-	-0-			-0-
06	840 N	765	-0-	-75	-0-	104	1	661	3	N	-0-	-0-			-0-
07	899 N	795	-0-	-104	-0-	106	1	689	3	N	-0-	-0-			-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	116	1	692	3	N	-0-	-0-			-0-
09	780 N	751	-0-	-29	-0-	99	1	652	3	N	-0-	-0-			-0-
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	104	1	678	3	N	-0-	-0-			-0-

 STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	110	1	879	3	N	-0-	-0-			-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	100	1	851	3	N	-0-	-0-			-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	97	1	841	3	N	-0-	-0-			-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	808	3	N	-0-	-0-			-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	91	1	812	3	N	-0-	-0-			-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	92	1	811	3	N	-0-	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
DIAZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	197234	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 3300 - 3312
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
LONG RANCH (BEND CONGL.)				54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932							
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3757 - 4120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1893 - 1959
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3702 - 3715
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494							
GARY STALLINGS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3202 - 3212
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
LONG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3092 - 3425
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27 1	256 3	N	-0-		-0-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	25 1	242 3	N	-0-		-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	26 1	237 3	N	-0-		-0-
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	21 1	217 3	N	-0-		-0-
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	18 1	207 3	N	-0-		-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	19 1	213 3	N	-0-		-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 1864 -	3205			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	102	1	723	3	N	-0-				-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	98	1	691	3	N	-0-				-0-
07	806 N	795	-0-	-11	-0-	102	1	693	3	N	-0-				-0-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	96	1	714	3	N	-0-				-0-
09	780 N	730	-0-	-50	-0-	83	1	647	3	N	-0-				-0-
10	806 N	745	-0-	-61	-0-	85	1	660	3	N	-0-				-0-

LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3267 -	3304			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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			
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-				-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	3	N	-0-				-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	N	-0-				-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	N	-0-				-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	19	1	220	3	N	-0-				-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	N	-0-				-0-

LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3178 -	3190			
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	34	1	72	3	N	-0-				-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	32	1	62	3	N	-0-				-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	33	1	57	3	N	-0-				-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	33	1	66	3	N	-0-				-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	34	1	87	3	N	-0-				-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	35	1	85	3	N	-0-				-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF. 3200 -	3277			
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	123	1	926	3	Y	-0-				-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	112	1	829	3	Y	-0-				-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	119	1	842	3	Y	-0-				-0-
08	1054 N	741	-0-	-313	-0-	90	1	651	3	Y	-0-				-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	102	1	868	3	Y	-0-				-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	114	1	980	3	Y	-0-				-0-

LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3306 -	3475			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3168 -	3248			
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	3	Y	-0-				-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	361	3	Y	-0-				-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	38	1	349	3	Y	-0-				-0-
08	403 N	343	-0-	-60	-0-	30	1	313	3	Y	-0-				-0-
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	29	1	337	3	Y	-0-				-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	-0-				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
LOYCE (STRAWN) 55322 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
TINDALL WELL #: 7 RRCID -> 126147 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
LOYD-DALTON (1200) 55327 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494												
LANEVE, V.D. MRS. 'A' WELL #: 21 RRCID -> 293918 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1142 - 1149												
05	682 N	365	-0-	-317	-0-	304	3	61	9	N	55	77
06	360 N	257	-0-	-103	-0-	256	3	1	9	N	1	78
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	N	1	79
08	372 N	143	-0-	-229	-0-	142	3	1	9	N	1	80
09	270 N	65	-0-	-205	-0-	65	3			N	-0-	80
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	112	3	92	9	N	84	164
LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991												
GRAGG NORTH WELL #: 2 RRCID -> 201659 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314												
05	DLQ G-10	40	-0-	40	-0-	136	40	2		Y	-0-	45
06	178 N	42	-0-	-136	-0-	42	2			Y	-0-	45
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	45
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-	45
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	45
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-	45
LONG TRUSTS, THE 507585												
GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			128
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128
ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237												
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	66
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-	66
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-	66
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-	66
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-	66
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	66

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		//CONT.//		55486 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585								
ED FORD GAS UNIT NO 2 AB		WELL #:		8A	RRCID ->	083532	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	4745	PERF.	4188 - 4242
M	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	
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		-0-			91	
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		-0-			91	
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		-0-			91	
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		-0-			91	
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		-0-			91	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			91	

LUCKY LANE (STRAWN)				55486 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS					
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251								
WHITTENBURG 'J'		WELL #:		2	RRCID ->	279895	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3688 - 3732
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LUKER (BRENEKE)				55634 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN					
ANDERSON, FELIX				021816								
ANDERSON, FELIX		WELL #:		1	RRCID ->	099908	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	1206	PERF.	1121 - 1124
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND)				55768 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN					
REVARD PETROLEUM, L.L.C.				703609								
MACDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	153379	COMPL. DATE	12/12/1994	TOTAL DEPTH	4472	PERF.	4243 - 4248
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	

LUSBY (MARBLE FALLS LIME)				55810 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
G & F OIL, INC.				292000								
KAHN, M.		WELL #:		1	RRCID ->	124151	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3657	PERF.	3580 - 3583
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

LYNDI (DUFFER)		55995 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 1		RRCID -> 090130		COMPL. DATE 07/31/1980		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3838		- 3861	
ROGERS "B"															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		56059 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 1A		RRCID -> 144925		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1673		- 1718	
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		56147 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		824339		WELL #: 2		RRCID -> 145285		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 1813		PERF. 1734		- 1758	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M.E.S. (ELLENBERGER)		56147 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #: 5		RRCID -> 259003		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 4843		PERF. 4826		- 4842	
SINGLETON, JOE															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57

M. G. C. (BEND)		56166 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN							
PROBE EXPLORATION COMPANY		679299		WELL #: 1		RRCID -> 237211		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3740		- 3744	
PARKS															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.//	56166 500 684615	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HATCHETT RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4066 - 4076
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HATCHETT RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	109043	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3887 - 3904
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				-0-
HATCHETT RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	245550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3808 - 3814
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355				-0-
HATCHETT RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	245555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3786 - 3791
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				-0-
M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY			56230 500 498735	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
REID, GRADY		WELL #:	1	RRCID ->	038038	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2330 - 2340
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	28
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	28
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	28
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	28
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	28
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	28
REID, GRADY		WELL #:	2	RRCID ->	046230	COMPL. DATE	04/15/1969	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2280 - 2290
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735							
REID, M. J.		WELL #:		1A	RRCID ->	099120	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2289 - 2294
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

REID, M. J.		WELL #:		1C	RRCID ->	102898	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2300 - 2308
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

REID, M.J.		WELL #:		1D	RRCID ->	120241	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2297 - 2314
05	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
10	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
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	13	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	13	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	13	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	13	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	13	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	13	

M. ROSS (DUFFER)		56332 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PETROCAT INNOVATIONS, LLC		660311									
CALLICOTT BROTHERS		WELL #:		7	RRCID ->	132952	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 3500 - 3510
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAGERS (CONGL. UPPER)		56663 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
MAGERS		WELL #:		1	RRCID ->	165723	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3633 - 3781
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-	15	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-	15	
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3		Y	-0-	15	
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4 3		Y	-0-	15	
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	42 3		Y	-0-	15	
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		Y	-0-	15	

MAGGIE LOU (MISS.)		56670 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 171042		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054	
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
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-

WILSON		56787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
CAREY, CLEVE W.		131300		WELL #: 1		RRCID -> 153806		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		138
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		138
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		138
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3	N	-0-		138
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		138
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		138

MAGNUM (CONGL)		56787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
CAREY, CLEVE W.		131300		WELL #: 1		RRCID -> 153806		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAREY, C. W. "A"		56787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
CAREY, C. W. "A"		131300		WELL #: 2		RRCID -> 153807		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MALES (STRAWN)		56922 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #: 2		RRCID -> 074904		COMPL. DATE 12/23/1977		TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A	
05	248 N	166	-0-	-82	-0-	58	1	108	2	N	-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	N	-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	13	1	166	2	N	-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	35	1	128	2	N	-0-
09	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

MALES (4300)		56922 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC		101481		WELL #: 1		RRCID -> 162069		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249	
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC				714311									
LANE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	165492	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4189 - 4369
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	17	1	32	2	N	-0-		-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-		-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	22	1	80	2	N	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

KELLEY GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	084183	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3817 - 3837
05	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	1172	2		N	-0-			1
06	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2		N	-0-			1
07	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2		N	-0-			1
08	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2		N	-0-			1
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			1
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			1

LONG-JONES				WELL #:	2	RRCID ->	086168	COMPL. DATE	12/30/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4200 - 4253
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	83	1	155	2	N	-0-		-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	2	N	-0-		-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	60	1	219	2	N	-0-		-0-
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-

MCKEON GAS UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	086611	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	4284 - 4348
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WALKER, RONNIE				WELL #:	1	RRCID ->	154586	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4191 - 4208
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MALES (4650)		56922 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930														
BAILEY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077949		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #: 1		C RRCID -> 084930		COMPL. DATE 05/27/1979		TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KIDWELL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 089305		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778								
05	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1172	2	43	9	N	39	-0-	-0-	39
09	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
10	217	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-217	B	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	39

ADAMS-CRAVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131821		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616								
05	279	N	262	-0-	-17	B	-0-	91	1	171	2	N	-0-	-0-	-0-	83
06	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	22	1	287	2	N	-0-	-0-	-0-	83
07	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	27	1	335	2	N	-0-	-0-	-0-	83
08	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	77	1	280	2	N	-0-	-0-	-0-	83
09	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	83

MALES (4850)		56922 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
SOMERSET OPERATING, LLC		101481														
SHARPE		WELL #: 1		RRCID -> 073114		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058								
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889														
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072712		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206								
05	651	N	612	-0-	-39	B	-0-	64	1	548	2	N	-0-	-0-	-0-	128
06	630	N	594	-0-	-36	B	-0-	75	1	519	2	N	-0-	-0-	-0-	128
07	651	N	610	-0-	-41	B	-0-	62	1	548	2	N	-0-	-0-	-0-	128
08	620	N	601	-0-	-19	B	-0-	80	1	521	2	N	-0-	-0-	-0-	128
09	600	N	587	-0-	-13	B	-0-	65	1	522	2	N	-0-	-0-	-0-	128
10	620	N	593	-0-	-27	B	-0-	54	1	539	2	N	-0-	-0-	-0-	128

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889										
DOW FEE		WELL #:		1	RRCID ->	086782	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	5079	PERF.	4916 -	5040	
M	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	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	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

RKW OPERATING LLC		714311			RRCID ->	126030	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	4304 -	4345	
TABOR GAS UNIT		WELL #:		1										
05	14B DENY	60	-0-	60	3228	60	2			N	-0-			-0-
06	14B DENY	54	-0-	54	3282	54	2			N	-0-			-0-
07	14B DENY	89	-0-	89	3371	89	2			N	-0-			-0-
08	14B DENY	88	-0-	88	3459	88	2			N	-0-			-0-
09	14B DENY	87	-0-	87	3546	87	2			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546					N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930			RRCID ->	071584	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	N/A		
LONG - JONES		WELL #:		1										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	081353	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	4813 -	4826	
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	16	1	29	2	N	-0-			29
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			29
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			29
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-			29
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			29
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			29

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930											
CRAVER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	102897	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 4954 - 5011				
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2	EXT	71	-0-	71	71	15	1	56	2	N	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-			1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	71					N	NO RPT			1

MALLORY (STRAWN)				56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
STUART, J. N. "B"		WELL #:		31	RRCID ->	256839	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 1070 - 1086				
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	291553	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 1026 - 1038				
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		8615	RRCID ->	297455	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	1839	PERF. 1463 - 1589				
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	DELQ	PR	81	-0-	81	81	81	3			N	-0-			-0-
*09	153		72	-0-	-81	-0-	72	3			N	-0-			-0-
10	124		74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-			-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		8602	RRCID ->	297706	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	1838	PERF. 1505 - 1558				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	155		81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-			-0-
*09	150		72	-0-	-78	-0-	72	3			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	74	-0-	74	74	74	3			N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555				CNTY: PARKER							
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	175199	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	1942	PERF. 1500 - 1516				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.				863965										
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	200436	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1571	PERF.	1354 - 1384		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SA4 (STRICKLAND)		WELL #:		1	RRCID ->	141977	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3984	PERF.	3284 - 3313		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SA 2 (Troxell)		WELL #:		1	RRCID ->	141984	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SA3 (COLQUITT)		WELL #:		1	RRCID ->	143617	COMPL. DATE	07/20/1987	TOTAL DEPTH	3999	PERF.	3353 - 3368		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5	5
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	2
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
EVEREST NETWORK LLC				252052											
ZIEHR, HENRY ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	131770	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3220 - 3253			
M	O	ALLOW 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
05		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			1
06		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			1
07		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			1
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			1
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			1
10		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			1

JP OIL & GAS, LLC				448017											
KERR		WELL #:		4	RRCID ->	093521	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	3204 - 3208			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAYNICK, WEST		WELL #:		1	RRCID ->	137339	COMPL. DATE	05/08/1980	TOTAL DEPTH	3667	PERF.	3229 - 3240			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
JP OIL & GAS, LLC		//CONT.//		448017								
KERR		WELL #:		6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3211 - 3288
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROCK OPERATING WEATHERS				722855								
		WELL #:		1	RRCID ->	113512	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3291 - 3311
05	868	#	745	-0-	-123	-0-	745	2	Y	-0-	-0-	
06	840	#	554	-0-	-286	-0-	554	2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	763	-0-	763	-0-	763	2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	557	-0-	557	-0-	1320	2	Y	-0-	-0-	
09	2040	R	720	-0-	-1320	-0-	720	2	Y	-0-	-0-	
10	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	2	Y	-0-	-0-	

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964								
CLABORNE		WELL #:		1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)				57100 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3063 - 3080
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3	N	-0-	-0-	
08	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-	
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-	-0-	

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
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	112	
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-	112	
07	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3	N	-0-	112	
08	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3	N	-0-	112	
09	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	3	N	-0-	112	
10	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	3	N	-0-	112	

CDJ OIL CO.				140598								
HARLOW, LOUISE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	133343	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3258 - 3288
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	118	

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598									
HARLOW, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	135175	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	3838	PERF.	3271 - 3290	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOVALL, HOWARD		824340		WELL #:		1	RRCID ->	111204	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3216 - 3235
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	3	N	-0-				4
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	3	N	-0-				4
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	3	N	-0-				4
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	3	N	-0-				4
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	3	N	-0-				4
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	3	N	-0-				4

AUTRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114539	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3107 - 3114	
05	15 #	12	-0-	-3	-0-		12	3	N	-0-			-0-
06	13 #	11	-0-	-2	-0-		11	3	N	-0-			-0-
07	13 #	11	-0-	-2	-0-		11	3	N	-0-			-0-
08	13 #	12	-0-	-1	-0-		12	3	N	-0-			-0-
09	12 #	11	-0-	-1	-0-		11	3	N	-0-			-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12	3	N	-0-			-0-

AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235	
05	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3	N	-0-			-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-		26	3	N	-0-			-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-		26	3	N	-0-			-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3	N	-0-			-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-		25	3	N	-0-			-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3	N	-0-			-0-

AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352	
05	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3	N	-0-			82
06	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3	N	-0-			82
07	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3	N	-0-			82
08	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3	N	-0-			82
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-			82
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-			82

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209

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
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-		63
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		63
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		63
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		63
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		63
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		63

AUTRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 133651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3101 - 3113

05	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-		73
06	7 #	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-		73
07	7 #	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-		73
08	7 #	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-		73
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		73
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		73

AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

05	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
06	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
07	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
08	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANNING-OCONNOR (CADDO)		57186 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
PARDUE OIL, INC.		639400								
O'CONNOR, C.J.		WELL #: 1		RRCID -> 196747		COMPL. DATE 03/17/1947		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3275 - 3290		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		164
PETEX		659782								
MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 120877		COMPL. DATE 11/29/2022		TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615								
BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 242252		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARBLE FALLS (4070)		57354 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BASA RESOURCES, INC.		053974								
WRIGHT, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 237869		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012										
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761								
ALEXANDER		WELL #: 1 L		RRCID -> 115661		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LEXGAS, INC.		500222								
MCCLURE LEASE		WELL #: 4		RRCID -> 282982		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4412 - 4454		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARBLE FALLS (4070)		//CONT.//		57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222									
BOWDEN-BANE		WELL #:		1	RRCID ->	282983	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4580 - 4620	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARGIE (CONGL)				57396 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN						
KROH OPERATING LLC				478245									
MONTGOMERY "55"		WELL #:		1	RRCID ->	193387	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	3852 - 3862	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARIANAS, S. (GARDNER)				57420 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN						
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703									
RANCHA TWO		WELL #:		1	RRCID ->	115386	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3235 - 3251	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARINER (CONGL.)				57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932									
MARINER		WELL #:		2	RRCID ->	151703	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3789 - 3794	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARINER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155357	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3558 - 3574	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARINER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462 - 3479	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	AMT	CODE	BALANCE
MARINER (CONGL.)		OIL & GAS LLC		//CONT.//	57513 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE				//CONT.//	221932							
MARINER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3772 - 3877
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				WELL #:	614284	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3857 - 3867
DEAN, HELEN LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3857 - 3867
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MARMAC (MARBLE FALLS)				WELL #:	57648 300	RRCID ->	099129	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	5527	PERF. 5475 - 5527
BLACKBURN, GIL				WELL #:	073028	RRCID ->	099129	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	5527	PERF. 5475 - 5527
BERKLEY				WELL #:	1	RRCID ->	099129	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	5527	PERF. 5475 - 5527
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC				WELL #:	101212	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5436 - 5446
WILLIAMS				WELL #:	1 U	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5436 - 5446
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				WELL #:	743223	RRCID ->	207094	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5516 - 5538
JOHNSON				WELL #:	2	RRCID ->	207094	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5516 - 5538
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
MARSAN (CONGL.)				WELL #:	57666 500	RRCID ->	113950	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3015 - 3042
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				WELL #:	058851	RRCID ->	113950	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3015 - 3042
RIDDLE TRACT 5				WELL #:	1	RRCID ->	113950	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3015 - 3042
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2	Y	-0-		-0-	
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2	Y	-0-		-0-	
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-		-0-	
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-		-0-	
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	Y	-0-		-0-	
10	558 N	244	-0-	-314	-0-	244	2	Y	-0-		-0-	

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851											
MORGAN		WELL #:		1		RRCID -> 115328		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			-0-
06		270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-			-0-
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
08		279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-			-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
10		279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 1		WELL #:		1		RRCID -> 119627		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 7		WELL #:		1		RRCID -> 175444		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077					
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
06		120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-			-0-
07		155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-			-0-
08		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-			-0-
09		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			-0-

K. BROWN 'A'		WELL #:		1		RRCID -> 281551		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940					
05		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			126
06		2460 N	1976	-0-	-484	-0-	1974	2	2	9	N	-2			128
07		2697 N	2166	-0-	-531	-0-	2166	2			N	-0-			128
08		2666 N	984	-0-	-1682	-0-	984	2			N	-0-	103	1	25
09		1980 N	1887	-0-	-93	-0-	1887	2			N	-0-			25
10		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	N	-1			26

COMYN NATURAL GAS, INC.		170059		RRCID -> 108794		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054							
RIDDLE UNIT 1		WELL #:		1											
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			11
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			11
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			11
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			11
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			11
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			11

RIDDLE UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 108951		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010					
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			8
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-			8
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			8
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			8
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			8
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			8

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059							
RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 112983	COMPL. DATE 08/15/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3000	- 3010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2					2
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2					2
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2					2
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2					2
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2					2
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-						2

MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 114534	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3038	- 3044		
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2					-0-
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2					-0-
10	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-						-0-

LOVELL		WELL #:		1	RRCID -> 116500	COMPL. DATE 02/01/1985	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 3032	- 3036		
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2					27
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2					27
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2					27
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2					27
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2					27
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						27

MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID -> 122025	COMPL. DATE 04/20/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2942	- 2946		
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2					44
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2					44
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2					44
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2					44
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2					44
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						44

MOGUL RESOURCES, LLC		573657									
MARTIN		WELL #:		4	RRCID -> 114535	COMPL. DATE 12/17/1984	TOTAL DEPTH 3352	PERF. 3054	- 3062		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		57742 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500									
SWENSON HEIRS		WELL #:		31	RRCID -> 017962	COMPL. DATE 09/18/1928	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3225	- 3240		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MARY EMMA (CADDO)		57913 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
3 S PRODUCTION, INC. SHEPARD		953796		WELL #: 1		RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3690	PERF. 2804 - 2820	
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	110 3	11 9	N	10			87
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	153 3	42 9	N	38			125
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	86 3	52 9	N	47	158 1		14
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	78 3	58 9	N	53			67
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	105 3	8 9	N	7			74
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	76 3	3 9	N	3			77

MASK (CADDO)		58093 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
SANDSTONE SERVICES, LLC MASK 2284		748023		WELL #: 1		RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3139 - 3170	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATTHEWS (CADDO)		58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
FTC CONSULTING, LLC MATTHEWS ACC 2		288423		WELL #: 25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962	PERF. 4333 - 4340	
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATTHEWS (GARDNER SD.)		58324 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC. BURLESON "34"		054545		WELL #: 2		RRCID -> 195034		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4775	PERF. 3170 - 3175	
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
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1017 3	26 9	N	24			99
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1129 3	34 9	N	31			130
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1857 3	34 9	N	31			161
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1732 3	35 9	N	32	174 1		19
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1543 3	47 9	N	43			62
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

MAZILLION (STRAWN, 1200)		58700 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
GIANT MRG CO., LP CIRCLE W RANCH		302592		WELL #: 1C		RRCID -> 150872		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304	PERF. 1228 - 1234	
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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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	GAS 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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
FAMBRO "D"		WELL #: 3		RRCID -> 109921		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864							
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-				-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-				-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-

FAMBRO "CC"		WELL #: 1		RRCID -> 112332		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788							
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-				-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-				-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-

FAMBRO E		WELL #: 1		RRCID -> 147661		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906							
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-				-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-				-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-				-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-				-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-				-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				-0-

SAM FAMBRO '10'		WELL #: 2		RRCID -> 274732		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3874 - 3934							
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2		N	-0-				-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-				-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-				-0-
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2		N	-0-				-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2		N	-0-				-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT				-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)		58998 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308													
BUZBEE "F"		WELL #: 1		RRCID -> 088560		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3314 - 3320							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCCLEISH-STONE (CONGL, UP)		//CONT.//		58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791						
BRANNON II		WELL #:		5	RRCID -> 092534	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3634	- 3648	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCLEISH-STONE (CONGL, LO)				58998 301	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791						
BRANNON II		WELL #:		4	RRCID -> 090072	COMPL. DATE 10/16/1980	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3800	- 3810	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCREA (STRAWN, LO.)				59142 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
LAW "62"		WELL #:		1	RRCID -> 256302	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 2506	- 2526	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCREA HEIRS (LAKE SAND)				59145 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
MCCREA HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 125719	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3714	- 3725	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCUITION (MARBLE FALLS)			59163 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
J & J WHITESIDE INC.			427649											
WHITESIDE			WELL #: 2		RRCID -> 076143		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A			
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

05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITESIDE			WELL #: 1		RRCID -> 181992		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A			
05		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10		13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITESIDE			WELL #: 2 A		RRCID -> 182002		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A			
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-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			
05		651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2		N	-0-			-0-
06		630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2		N	-0-			-0-
07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
08		651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2		N	-0-			-0-
09		630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2		N	-0-			-0-
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	-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			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC			100345											
WEST, F.			WELL #: 2		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A			
05		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-			-0-
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
08		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-			-0-
09		360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2		N	-0-			-0-
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEVELER, M.		WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842								
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673								
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NELON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095								
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345												
MCINTOSH D.		WELL #: 1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 0 - 4380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

MCINTOSH D.		WELL #: 2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4358 -		0		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256		PERF. N/A				
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193		PERF. N/A				
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784		PERF. N/A				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345													
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2904 - 3709					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4194 - 4207					
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-				-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 3942 - 3954					
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-				-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-				-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-				-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-

FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3910 - 4074					
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-				-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-				-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-				-0-
09	840 N	756	-0-	-84	-0-	756	2			N	-0-				-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3215 - 3240					
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-				-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-				-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

LOWDEN, R. R.		WELL #: 1		RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4220 - 4290					
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		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					
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
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARDNER, OLLIE		294515													
GARDNER, OLLIE		WELL #:		1	RRCID -> 070901	COMPL. DATE 03/16/1977	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A							
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIANT NRG CO., LP		302592													
SANDERS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 092319	COMPL. DATE 01/20/1981	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4910	-	4922					
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	128	1	187	2	N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	117	1	153	2	N	-0-			-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	117	1	245	2	N	-0-			-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	107	1	170	2	N	-0-			-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	78	1	160	2	N	-0-			-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	68	1	135	2	N	-0-			-0-
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 094088	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4912	-	4922					
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	329	1	469	2	N	-0-			3
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	352	1	450	2	N	-0-			3
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	248	1	501	2	N	-0-			3
08	806	N	758	-0-	-48	-0-	296	1	462	2	N	-0-			3
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	235	1	480	2	N	-0-			3
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	247	1	485	2	N	-0-			3
CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID -> 102915	COMPL. DATE 09/22/1981	TOTAL DEPTH 4885	PERF. 4736	-	4740					
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	600	1	750	2	N	-0-			-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	594	1	671	2	N	-0-			-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	619	1	1067	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	535	1	727	2	N	-0-			-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	568	1	982	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	471	1	789	2	N	-0-			-0-
GRISSOM PRODUCTION		334880													
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID -> 100787	COMPL. DATE 03/25/1982	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 3758	-	3770					
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASON, L. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 119634		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3994 - 4012		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
MINGUS OIL & GAS		569683								
MILLER, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 035973		COMPL. DATE 11/23/1964		TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225								
LESIKAR, L.W.		WELL #: 1		RRCID -> 077044		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
10	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		
05	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2	N	-0-	-0-
06	270 N	260	-0-	-10	B	-0-	260 2	N	-0-	-0-
07	279 N	256	-0-	-23	B	-0-	256 2	N	-0-	-0-
08	279 N	267	-0-	-12	B	-0-	267 2	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	261	-0-	-9	B	-0-	261 2	N	-0-	-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 2	N	-0-	-0-

BRENTS, WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925		
05	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486 2	N	-0-	13
06	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455 2	N	-0-	13
07	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451 2	N	-0-	13
08	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439 2	N	-0-	13
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	311	-0-	-49	B	-0-	311 2	N	-0-	13
10	372 N	352	-0-	-20	B	-0-	352 2	N	-0-	13

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	Y	-0-			56
06	DLQ	G-10	102	-0-	102 B	102	102 3	Y	-0-			56
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	102		Y	-0-			56
08	DLQ	G-10	140	-0-	140 B	242	140 3	Y	-0-			56
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				242								
09		468 N	226	-0-	-242 B	-0-	226 3	Y	-0-			56
10		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	Y	-0-			56

NORMAN MARIE		WELL #:		1		RRCID -> 058381		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0		
05		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	4	-0-	4 B	4	4 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	4		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	5	-0-	5 B	9	5 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				9								
09		15 N	6	-0-	-9 B	-0-	6 3	Y	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	Y	-0-			-0-

BRENTS WALKER A UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 059771		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0		
05		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	Y	-0-			10
06	DLQ	G-10	82	-0-	82 B	82	82 3	Y	-0-			10
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	82		Y	-0-			10
08	DLQ	G-10	220	-0-	220 B	302	220 3	Y	-0-			10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				302								
09		476 N	174	-0-	-302 B	-0-	174 3	Y	-0-			10
10		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	Y	-0-			10

FONDREN ELMER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0		
05		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	Y	-0-			-0-
06		300 N	244	-0-	-56 B	-0-	244 3	Y	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		Y	-0-			-0-
08		310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		240 N	155	-0-	-85 B	-0-	155 3	Y	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	Y	-0-			-0-

COLE A.V. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0		
05		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	Y	-0-			-0-
06		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	Y	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		Y	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		150 N	34	-0-	-116 B	-0-	34 3	Y	-0-			-0-
10		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, ERBY		WELL #:		1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A		
05		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	Y	-0-			-0-
06		750 N	413	-0-	-337 B	-0-	413 3	Y	-0-			-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		Y	-0-			-0-
08		651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	Y	-0-			-0-
10		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	Y	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925					
BAILEY-MILLER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 069000	COMPL. DATE 10/13/1976	TOTAL DEPTH 5595	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	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940					
BOYD, A. F., UNIT 2		WELL #:		1B	RRCID -> 017981	COMPL. DATE 09/16/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3998 -	4005
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	13
PLUGGED AND ABANDONED				11/22/2023					

WISE EXPLORATION				932980					
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 108446	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4592 -	4599
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)				60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
AMEN OIL LLC				016944					
SMITH STARK		WELL #:		1	RRCID -> 060496	COMPL. DATE 07/27/1973	TOTAL DEPTH 5335	PERF. 4324 -	0
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

SOMERSET OPERATING, LLC				101481					
BROWN ELIZABETH		WELL #:		1 T	RRCID -> 059453	COMPL. DATE 08/19/1974	TOTAL DEPTH 4477	PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

NETTLES				1	RRCID -> 061231	COMPL. DATE 02/28/1974	TOTAL DEPTH 5683	PERF. 4135 -	0
05	55 N	55	-0-	-0-		-0-	55 2	N	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-		-0-	43 2	N	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-		-0-	38 2	N	-0-
08	26 N	26	-0-	-0-		-0-	26 2	N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
10	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-		N	NO RPT

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) SOMERSET OPERATING, LLC JONES "G"		//CONT.// 60255 410 //CONT.// 101481	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A											
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			30
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			30
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-			30
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-			30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			30

MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A											
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-			-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 068804 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A											
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 070902 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A											
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHUTTS WELL #: 1 C RRCID -> 073206 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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											
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 126161 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257											
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2	N	-0-			-0-
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2	N	-0-			-0-
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2	N	-0-			-0-
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-		N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889														
BERNHARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-		7 1	46 2		N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-		1 1	6 2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A														
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			91
06	690 N	247	-0-	-443	-0-		31 1	216 2		N	-0-			91
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-		101 1	893 2		N	-0-			91
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-		76 1	491 2		N	-0-			91
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-		64 1	516 2		N	-0-			91
10	992 N	824	-0-	-168	-0-		75 1	749 2		N	-0-			91

RKW OPERATING LLC 714311														
MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A														
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	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														
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2			N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2			N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2			N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 2			N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 2			N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791														
HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261														
HASTINGS WELL #: 1 RRCID -> 058281 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A														
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-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		WELL #: 1		RRCID -> 077302		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

LANDERS-RILEY				WELL #: 1		RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO.				WELL #: 1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A				
SMITH BERRY		836178												
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-			21
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			21
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			21
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-			21
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-			21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

SMITH,BERRY 'A'				WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918				
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-			14
06	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2624	3	185	9	N	168	168	1	14
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-			14
08	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-			14
09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-			14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				WELL #: 1		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		CAVENESS		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RED DOVE OIL & GAS, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A				
DOW		101257												
05	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-			13
06	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-			13
07	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-			13
08	186 N	160	-0-	-26	B	-0-	160	2		N	-0-			13
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-			13
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT			13

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481									
JONES-D-		WELL #:		1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
05	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2	N	-0-	N	-0-	64	
06	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2	N	-0-	N	-0-	64	
07	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-	N	-0-	64	
08	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2	N	-0-	N	-0-	64	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	64	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	64	

CLINTON		WELL #:		1		RRCID -> 066187		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	

WALDEN		WELL #:		1		RRCID -> 067165		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A			
05	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2	N	-0-	N	-0-	-0-	
06	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2	N	-0-	N	-0-	-0-	
07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2	N	-0-	N	-0-	-0-	
08	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2	N	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	
10	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	

SCHUTTS		WELL #:		1 T		RRCID -> 068393		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
05	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2	N	-0-	N	-0-	-0-	
06	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2	N	-0-	N	-0-	-0-	
07	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2	N	-0-	N	-0-	-0-	
08	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2	N	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	
10	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	

CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		WELL #:		1		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A	
FARMER B. J.													
05	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3	N	-0-	N	-0-	-0-	
06	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	3	N	-0-	N	-0-	-0-	
07	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366	3	N	-0-	N	-0-	-0-	
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3	N	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3	N	-0-	N	-0-	-0-	
10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3	N	-0-	N	-0-	-0-	

MURRAY L.D.		WELL #:		1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A			
05	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-	N	-0-	-0-	
06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	N	-0-	N	-0-	-0-	
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3	N	-0-	N	-0-	-0-	
08	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3	N	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3	N	-0-	N	-0-	-0-	
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3	N	-0-	N	-0-	-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) CROSSBOW RESOURCES, LLC BROOM		//CONT.// //CONT.//	60255 420 190494	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER							
		WELL #:	1	RRCID ->	075441	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	5223	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-			-0-		
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-		
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-			-0-		
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-		
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-		

DALLAS, G.W.				WELL #:	1	RRCID ->	092813	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4754 - 4762
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-		
06	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-		
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-		
08	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-		
10	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-		

OWL CREEK OPERATING CO., INC. HARRIS "C"				WELL #:	1	RRCID ->	069961	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	N/A
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			27		
06	660 N	88	-0-	-572 B	-0-	11 1	77 2	N	-0-		27		
07	403 N	330	-0-	-73 B	-0-	33 1	297 2	N	-0-		27		
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	26 1	169 2	N	-0-		27		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	22 1	174 2	N	-0-		27		
10	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	61 1	609 2	N	-0-		27		

POPE, WILLIAM H. POPE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	107499	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5691 - 5770
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		91		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		91		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		91		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		91		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		91		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		91		

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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	11	-0-	11 B	11	11 3			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	11				Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	9	-0-	9 B	20	9 3			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				20									
09		47 N	27	-0-	-20 B	-0-	27 3			Y	-0-		-0-
10		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3			Y	-0-		-0-

BAILEY, G. C. -A-		WELL #:		2		RRCID -> 072617		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A			
05		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3			Y	-0-		12
06	DLQ	G-10	118	-0-	118 B	118	118 3			Y	-0-		12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	118				Y	-0-		12
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	118				Y	-0-		12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				118									
09		118 N	-0-	-0-	-118 B	-0-				Y	-0-		12
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		12

WALKER BRENTS -A-		WELL #:		3		RRCID -> 093180		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302			
05		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3			Y	-0-		41
06		90 N	31	-0-	-59 B	-0-	31 3			Y	-0-		41
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				Y	-0-		41
08		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3			Y	-0-		41
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3			Y	-0-		41
10		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3			Y	-0-		41

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			
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-		-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-		-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2454				N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGL. 5100)		60255 470		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER			
INCENDIUM RESOURCES LLC		102170											
PHILLIPS "C"		WELL #:		1		RRCID -> 221484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEEKER (STRAWN 2400)		60255 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
RHYNE, J.V.		706379										
PHILLIPS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 076554		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97

MEEKER (1500)		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		101481										
BROWN ELIZABETH		WELL #: 1 C		RRCID -> 059452		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A				
05	10	N	10	-0-	-0-	B	10	2	N	-0-		-0-
06	0	N	12	-0-	12	B	-0-	12	2	N	-0-	-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-	-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
JONES J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A				
05	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2	N	-0-	-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

POWELL C.J.		714311		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
WELL #: 2		RRCID -> 064296		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A						
05	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-	-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
HASTINGS		WELL #: 1 C		RRCID -> 060232		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 RKW OPERATING LLC 714311
 POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2	Y	-0-			21
06		180 N	117	-0-	-63	-0-	117 2	Y	-0-			21
07		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2	Y	-0-			21
08	DLQ	G-10	196	-0-	196	-0-	196 2	Y	-0-			21
09		435 N	239	-0-	-196	-0-	239 2	Y	-0-			21
*10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	Y	-0-			21

MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 GRIGGS, R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-
06		180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3	N	-0-			-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-			-0-
08		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-			-0-
09		150 N	58	-0-	-92	-0-	58 3	N	-0-			-0-
10		186 N	35	-0-	-151	-0-	35 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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-			-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-			-0-
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-			-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-			-0-
*10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 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	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3508 - 3514	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 147502		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 3370 - 3374	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 6		RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 4298		PERF. 3567 - 3577	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 14		RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 3872		PERF. 3368 - 3370	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

HINKSON, BILL "A"		WELL #: A 3		RRCID -> 197329		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3666 - 3671	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494										
LIVINGSTON				WELL #:	1 L	RRCID -> 129164	COMPL. DATE 11/04/1988	TOTAL DEPTH 4272	PERF. 3610	- 3624				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
MIFF (CONGL.)				61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
FLUEGGE				WELL #:	4	RRCID -> 112971	COMPL. DATE 08/31/1984	TOTAL DEPTH 3972	PERF. 3846	- 3851				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
FLUEGGE				WELL #:	5	RRCID -> 115131	COMPL. DATE 01/28/1985	TOTAL DEPTH 4007	PERF. 3396	- 3408				
05	1	N	-0-	-0-	-1		-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-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				
05	496	N	340	-0-	-156		-0-	340 2		N	-0-			-0-
06	570	N	506	-0-	-64		-0-	506 2		N	-0-			-0-
07	434	N	434	-0-	-0-		-0-	434 2		N	-0-			-0-
08	525	N	525	-0-	-0-		-0-	525 2		N	-0-			-0-
09	631	N	631	-0-	-0-		-0-	631 2		N	-0-			-0-
10	434	N	395	-0-	-39		-0-	395 2		N	-0-			-0-
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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615			CNTY: PALO PINTO							
RITCHIE 37 -B-				WELL #:	3	RRCID -> 214157	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3538	- 3552				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3675 -	3680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965									
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	4339	PERF.	3860 -	3864
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			33
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			33
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			33
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			33
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			33
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			33
RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	3776 -	3946
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3850 -	3858
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS (ATOKA 4500) 61659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 MILLS, JAMES T. WELL #: 1 L RRCID -> 097043 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSAP (700) 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 GILBERT, J. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 183112 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 660 PERF. 568 - 660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT W2 WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT W813 WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT, J. D. T-11 WELL #: 1 RRCID -> 189465 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: PARKER		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223									
GILBERT, J. D. T-2		WELL #:		1	RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633 - 648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)				61706 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC				101481									
YOUNGBLOOD		WELL #:		1	RRCID ->	066884	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	N/A	
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-	
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-	
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-	
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-	

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
TIERCE-MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A	
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-	
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		-0-	
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-	
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-	
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-	
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 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	
05		1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1486 2		N	-0-		66	
06		1740 N	1491	-0-	-249	-0-	1491 2		N	-0-		66	
07		1612 N	1238	-0-	-374	-0-	1238 2		N	-0-		66	
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-		66	
09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-		66	
10		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		66	

SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	037861	COMPL. DATE	11/13/1965	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	N/A	
05		651 N	558	-0-	-93	-0-	558 2		N	-0-		94	
06		570 N	517	-0-	-53	-0-	517 2		N	-0-		94	
07		589 N	537	-0-	-52	-0-	537 2		N	-0-		94	
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		94	
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		94	
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		94	

MINERAL WELLS (BIG SALINE)				61842 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC				101212									
WAGLEY A		WELL #:		2	RRCID ->	058955	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4210 - 4220	
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
INCENDIUM RESOURCES LLC				102170									
SHIELDS				WELL #:	1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF. N/A	
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
05		651 N	597	-0-	-54	-0-	594 2		3 9	N	3	16 1	3
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-	1 1	2
07		713 N	560	-0-	-153	-0-	560 2			N	-0-		2
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2			N	-0-		2
09		630 N	496	-0-	-134	-0-	496 2			N	-0-		2
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-		2

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911				CNTY: PALO PINTO					
DIKE				WELL #:	2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF. N/A	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J-TEC OPERATING, LLC				427739				CNTY: PALO PINTO					
JOHNSON, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4398 - 4406	
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3			N	-0-		-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-		-0-
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3			N	-0-		-0-
08		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3			N	-0-		-0-
*09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-		-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3			N	-0-		-0-

SPEARS, J.L.				WELL #:	1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435 - 4442	
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-		174
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3			N	-0-		174
07		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3			N	-0-		174
08		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3			N	-0-		174
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3			N	-0-		174
10		248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3			N	-0-		174

MINERAL WELLS (CADD0)				61842 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
MITCHELL 8 NE				WELL #:	1	RRCID ->	212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4548 - 4503	
05		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3			N	-0-		-0-
06		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3			N	-0-		-0-
07		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3			N	-0-		-0-
08		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3			N	-0-		-0-
09		480 N	420	-0-	-60 B	-0-	420 3			N	-0-		-0-
10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)				61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.				026646									
KATMANDU				WELL #:	2	RRCID ->	278240	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4243 - 4262	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	2	2 8	109
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2			N	-0-		109
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2			N	-0-		109

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
LANDRETH				WELL #:	1	RRCID -> 174881	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 4865	PERF. 4600 - 4610				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	62 N	61	-0-	-1	-0-		61 2		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-			-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-		33 2		N	-0-			-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-		32 2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

4W OPERATING, LLC				953506			CNTY: PALO PINTO						
WARREN				WELL #:	1	RRCID -> 114533	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH 4501	PERF. 4420 - 4424				
05	961 N	883	-0-	-78	-0-		883 2		N	-0-			-0-
06	900 N	882	-0-	-18	-0-		882 2		N	-0-			-0-
07	899 N	811	-0-	-88	-0-		811 2		N	-0-			-0-
08	868 N	843	-0-	-25	-0-		843 2		N	-0-			-0-
09	870 N	716	-0-	-154	-0-		716 2		N	-0-			-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-		877 2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)				61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC				101212									
PUTNAM				WELL #:	1	RRCID -> 097427	COMPL. DATE 05/27/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4543 - 4547				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			CNTY: PALO PINTO						
TURKEY CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 107130	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4424 - 4432				
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	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)				61842 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
D C - S				WELL #:	3	RRCID -> 212129	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 2923	PERF. 2736 - 2810				
05	31 N	18	-0-	-13	-0-		18 3		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 3		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 3		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-		15 3		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-		21 3		N	-0-			-0-

D C - S				WELL #:	5	RRCID -> 238224	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 2865	PERF. 2664 - 2772				
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3		N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 3		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.//		61842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
GILBERT, RED		WELL #: 1		RRCID -> 090378		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 2294 - 2322					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-				-0-

PARKS-GILBERT		WELL #: 2		RRCID -> 109106		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2380 - 2385					
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-				-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-				-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-				-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-				-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-				-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-				-0-

PARKS-GILBERT		WELL #: 3		RRCID -> 111953		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2174 - 2199					
05	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			Y	-0-				-0-
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	3			Y	-0-				-0-
07	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-				-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-				-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-				-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-				-0-

WHARTON, HERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113137		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 2801		PERF. 2205 - 2750					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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					
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)		61842 650		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911									
WILLOUGHBY		WELL #: 1		RRCID -> 070495		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 4692		PERF. 3121 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-			600 2		N	-0-
06	556 N	556	-0-	-0- B	-0-			556 2		N	-0-
07	527 N	525	-0-	-2 B	-0-			525 2		N	-0-
08	527 N	475	-0-	-52 B	-0-			475 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-			538 2		N	-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964						CNTY: PALO PINTO			
WARREN, J.		WELL #: 1		RRCID -> 103019		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 3127		PERF. 2808 - 2815	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)		61842 692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TRUST OIL CO.		872124									
WILLINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 167640		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 4332		PERF. 1826 - 1840	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)		61842 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC		862857									
WILSON, F.W.		WELL #: 1812		RRCID -> 148236		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 2562 - 2572	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-			20 2		N	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-			20 2		N	-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-			12 2		N	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-			20 2		N	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-			25 2		N	-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-			20 2		N	-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ERWIN OPERATING		100175									
LLOYD, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451		PERF. N/A	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
HILLTOP PETROLEUM LLC										388911										
BLAIR										WELL #:	1	RRCID ->	115503	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	4312 -	4320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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					
05		217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-				14					
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-				14					
07		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-				14					
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-				14					
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-				14					
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				14					

FIREWATER										WELL #:	1	RRCID ->	156190	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4405 -	4421
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					

DIKE										WELL #:	2	RRCID ->	156671	COMPL. DATE	09/07/1995	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	4504 -	4510
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				15					
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				15					
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				15					
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				15					
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-				15					
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				15					

ITX CORPORATION										427179										
WAGLEY, E. F., -C-										WELL #:	1	RRCID ->	017991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4239 -	4429
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					

WAGLEY, E.F. "C"										WELL #:	2	RRCID ->	088820	COMPL. DATE	07/20/1980	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	4232 -	4237
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-				18					
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-				18					
07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-				18					
08		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-				18					
*09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-				18					
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT				18					

J-TEC OPERATING, LLC										427739										
DECKER, R.W. "B"										WELL #:	1	RRCID ->	093814	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	4371 -	4387
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-				-0-					
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-				-0-					
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-				-0-					
08		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-				-0-					
*09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-				-0-					
10		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-				-0-					

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY										475741									
GRAND BERRY										WELL #:	2	RRCID ->	129835	COMPL. DATE	01/26/1989	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	4046 - 4056
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
05		10 N	6	-0-	-4	-0-		6	2	N	-0-			12					
06		10 N	6	-0-	-4	-0-		6	2	N	-0-			12					
07		10 N	3	-0-	-7	-0-		3	2	N	-0-			12					
08		6 N	5	-0-	-1	-0-		5	2	N	-0-			12					
09		6 N	5	-0-	-1	-0-		5	2	N	-0-			12					
10		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			12					

LEXGAS, INC.										500222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH										WELL #:	8751	RRCID ->	017998	COMPL. DATE	05/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4234 - 4240
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

HART RANCH										WELL #:	8691	RRCID ->	081355	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4410 - 4431
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

HART RANCH										WELL #:	8741	RRCID ->	081596	COMPL. DATE	12/19/1978	TOTAL DEPTH	4817	PERF.	4424 - 4427
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
*06		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			-0-					
*07		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2	N	-0-			-0-					
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-					
*10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-					

HART RANCH										WELL #:	8671	RRCID ->	084706	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4454 - 4467
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-					

HART RANCH										WELL #:	8681	RRCID ->	088085	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	4884	PERF.	4772 - 4776
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222											
HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260					
RAMAC		WELL #: 1											
05	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-			128
06	1740 X	1560	-0-	-180	-0-	1560	3		N	-0-			128
07	1798 X	1539	-0-	-259	-0-	1539	3		N	-0-			128
08	1643 X	1483	-0-	-160	-0-	1483	3		N	-0-			128
09	1590 X	1504	-0-	-86	-0-	1504	3		N	-0-			128
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			128

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005					
GIBSON		WELL #: 1											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610											
WALTER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 286047		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868					
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			24
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			24
07	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	3		N	-0-			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			24

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 114291		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740					
DECKER, R. W. "C"		WELL #: 1											
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-			-0-
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		//CONT.//		61844 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739							
SPEARS, J.L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120971	COMPL. DATE	04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4416 - 4432
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-	-0-	-0-	
*09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-	-0-	-0-	

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)				61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610							
KEECHI		WELL #:		1D	RRCID ->	270762	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 5463 - 7455
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

G & F OIL, INC.				292000				CNTY: PALO PINTO			
RAGLE, L.		WELL #:		6	RRCID ->	256533	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4680 - 4690
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

LEXGAS, INC.				500222				CNTY: PALO PINTO			
HART 866		WELL #:		2	RRCID ->	096121	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5128 - 5150
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT	32	-0-	32	113	32 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	113 R	-0-	-0-	-113	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

BIG HART				1	RRCID ->	147964	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3110 - 3117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215 2		N	-0-		-0-
06	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	1180 2		N	-0-		-0-
07	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171 2		N	-0-		-0-
08	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174 2		N	-0-		-0-
09	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
10	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140 2		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) 61848 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PALO CROSS, LLC 637384
 COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 093859 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-

DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
06	300 N	150	-0-	-150	-0-	150 3		N	-0-		-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
08	310 N	192	-0-	-118	-0-	192 3		N	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S (BAUM SAND) 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ADKINS, MICHAEL H. 007933
 HOG MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		//CONT.//		61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489						
FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	090665	COMPL. DATE	10/19/1980	TOTAL DEPTH	4794 PERF. 4219 - 4225
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
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	597 2	N	-0-		-0-
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	652 2	N	-0-		-0-
07	713 N	627	-0-	-86	-0-	627 2	N	-0-		-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-		-0-
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	655 2	N	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		-0-

RHYNE, J.V.				706379						
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #:		1 T	RRCID ->	094397	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4184 - 4186
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL,4000)				61848 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223						
WIGGINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	107308	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	4593 PERF. 3989 - 4005
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL 4140)				61848 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC				427739						
WELCH		WELL #:		2	RRCID ->	212969	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 4106 - 4120
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)				61848 593	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911						
HICKMAN, MELISSA		WELL #:		4	RRCID ->	254574	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	4978 PERF. 4230 - 4240
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
HART RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	097984	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	4448 PERF. 4274 - 4284
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.//		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
REO OPERATING LLC		701876							
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
CROSS, C. D.		190320							
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
10	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 #: 1		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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 #: 1		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258	
05	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 2	N	-0-
06	180 N	173	-0-	-7	B	-0-	173 2	N	-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197 2	N	-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192 2	N	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 2	N	-0-

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
MOORE, H.		1							
		WELL #: 1		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261	
05	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 3	N	-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 3	N	-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181 3	N	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 3	N	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ESG RESOURCES LLC		101582										
MURPHY STONE UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 110182		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214				
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOGGINS, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113905		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223										
REDDELL		WELL #: 1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425) 61848 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 REESE, KAYLER WELL #: 1 RRCID -> 258992 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 2438 - 2442

M O	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
05	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	3		N	-0-			-0-
06	540 N	393	-0-	-147	-0-	393	3		N	-0-			-0-
07	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	3		N	-0-			-0-
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-			-0-
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3		N	-0-			-0-
10	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	3		N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267883 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2	N	-0-			72
06	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2	N	-0-			72
07	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2	N	-0-			72
08	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2	N	-0-			72
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	394	-0-	-56	B	-0-	394	2	N	-0-			72
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-			N	NO RPT			72

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
LAFFOON FARM 481009												
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
RHYNE, J.V. 706379												
JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706												
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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												
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790												
05		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	Y	-0-			-0-
06		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 3	Y	-0-			-0-
07		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 3	Y	-0-			-0-
08		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	Y	-0-			-0-
10		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	Y	-0-			-0-
AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782												
05		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	Y	-0-			-0-
06		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	Y	-0-			-0-
07		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	Y	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	Y	-0-			-0-
10		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)				61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
ADKINS, MICHAEL H.				007933							
ADKINS				WELL #: 1	RRCID -> 105067	COMPL. DATE 04/03/1983	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 2896	-	2911	
M	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	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ESG RESOURCES LLC				101582							
MELTON-TERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091395	COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 2799	-	2817	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DUNAWAY, W.T. UNIT III				WELL #: 1	RRCID -> 092702	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 2830	-	2840	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						25

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
CANYON VIEW				WELL #: 1	RRCID -> 204783	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH 4595	PERF. 2737	-	2849	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3					-0-

J-TEC OPERATING, LLC				427739							
TOLBERT,DORA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 093484	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 2417	-	2441	
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339 3	1 9				142
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3					142
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3					142
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3					142
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3					142
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3					142

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739												
TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-		-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-		-0-
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-		-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-		-0-
RHYNE, J.V. 706379												
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PALO CROSS, LLC 637384												
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774												
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-		-0-
06	300 N	150	-0-	-150	-0-	150 3			N	-0-		-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3			N	-0-		-0-
08	310 N	192	-0-	-118	-0-	192 3			N	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-		-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.//														
RHYNE, J.V. PEAK, B. UNIT I										61848 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
										706379				
WELL #: 1										RRCID -> 110181	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 2498 - 2502	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILL HEIRS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 144794	COMPL. DATE 03/12/1993	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 2503 - 2528
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)										61848 930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
ESG RESOURCES LLC DUNAWAY										101582				
WELL #: 2										RRCID -> 240707	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 1299	PERF. 1036 - 1268	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAND VALLEY "C"										WELL #: 4	RRCID -> 241455	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH 2814	PERF. 801 - 872
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SMITH, J.V. OIL COMPANY										792516				
KESSLER										WELL #: 2	RRCID -> 110723	COMPL. DATE 04/06/1984	TOTAL DEPTH 1085	PERF. 1002 - 1015
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SMITH, JERRY V.										792925				
KESSLER										WELL #: 3	RRCID -> 110724	COMPL. DATE 04/08/1984	TOTAL DEPTH 1155	PERF. 1022 - 1044
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2024 - WELL PLUGGED 07/10/24										

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										
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-	-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116										
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	83
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-	83
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	83
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	83
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	83
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	83

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516										
KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228										
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N	-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	N	-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 2	N	-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										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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										
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	17 1	62 3	N	-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15 1	54 3	N	-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17 1	58 3	N	-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17 1	57 3	N	-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16 1	65 3	N	-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3	N	-0-

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

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					
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	670	3	N	-0-					-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	671	3	N	-0-					-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	681	3	N	-0-					-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	708	3	N	-0-					-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	699	3	N	-0-					-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	743	3	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 152341		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 3372		PERF. 2938 - 3030					
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	815	3	N	-0-					-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	766	3	N	-0-					-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	830	3	N	-0-					-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	736	3	N	-0-					-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	818	3	N	-0-					-0-
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	-0-	28	1	852	3	N	-0-					-0-

9K INVESTMENTS LLC				988752													
BIELINSKI				WELL #: 1		RRCID -> 129144		COMPL. DATE 10/11/2021		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2946 - 2962					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINGUS (STRAWN)				61886 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494													
BORCHER-WILBAR				WELL #: 1		RRCID -> 132937		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 3968		PERF. 1710 - 1720					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, LOLITA				WELL #: 4		RRCID -> 134040		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3671		PERF. 1775 - 1803					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINGUS (STRAWN 1700)				61886 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555													
FERGUSON				WELL #: 5		RRCID -> 150668		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1740 - 1806					
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	119	3	N	-0-					-0-
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	-0-	24	1	84	3	N	-0-					-0-
07	124 N	22	-0-	-102	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	35	-0-	-85	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-

Minnie (Strawn 1380)		61907 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820											
CARAWAY		WELL #:	2	RRCID ->	093001	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 1350 - 1360			
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
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-

MIS RAIZES (DUFFER)		62094 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
BILMAC OIL CO., INC.		070875											
EZZELL		WELL #:	1	RRCID ->	118515	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3805 - 3813			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			37
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			37
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			37
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			37
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			37
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			37

KING ENERGY RESOURCES		465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
TATOM, R. N.		070875											
EZZELL		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			40
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			40
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			40
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			40
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			40
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			40

FOSTER, NATHAN S.		465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
EZZELL		070875											
EZZELL		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			26
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			26
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			26
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			26
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			26
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			26

FOSTER, STEVE		465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
EZZELL		070875											
EZZELL		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22													

CARTER T. A		465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
EZZELL		070875											
EZZELL		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	25	
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	25	
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	25	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	25	
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	25	
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-	25	

TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	172348	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3836 - 3856	
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	-0-	
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-	-0-	
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-	-0-	
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-	-0-	
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-	-0-	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-	

MISSION MTN. (DUFFER)				62129 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
KROH OPERATING LLC				478245								
WYLIE '2998'		WELL #:		1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3967 - 3980	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PETEX				659782								
CAPP'S "2993" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262295	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3948 - 3954	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WAGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	269378	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3954 - 3966	
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-	-0-	
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-	-0-	
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-	-0-	
08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050 2		N	-0-	-0-	
09	1020	N	787	-0-	-233	-0-	787 2		N	-0-	-0-	
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT	-0-	

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709								
MOORE		WELL #:			RRCID ->	128699	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3976 - 3981	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	

				PLUGGED AND ABANDONED	05/08/2004							

MITTIE (MARBLE FALLS) DMV PIPELINE LLC TURNER		62229 666 221580	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE									
		WELL #:	1	RRCID ->	119335	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2742 - 2748			
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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			
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT			-0-
TURNER "C"		WELL #:	8	RRCID ->	129381	COMPL. DATE	09/25/1985	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2694 - 2702			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DENNIS, W. E.		WELL #:	1	RRCID ->	137435	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2665 - 2740			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
10	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			
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580									
DENNIS, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	147963	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	2718 - 2756	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
TURNER "D"		WELL #:		10	RRCID ->	218865	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2708 - 2740	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
L.R.D.		WELL #:		1	RRCID ->	218866	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2700 - 2752	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. HEATHINGTON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	098259	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2664 - 2672	
05	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	3		N	-0-			105
06	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			105
07	627 R	627	-0-	-0-	-0-	624	3	3 9	N	3			108
08	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			108
09	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			108
10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			108
EISON		WELL #:		2	RRCID ->	113919	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2561 - 2870	
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			105
06	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			105
07	623 R	623	-0-	-0-	-0-	620	3	3 9	N	3			108
08	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			108
09	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			108
10	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			108

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726										
DAVIS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2522 - 2710		
M	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
05	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			58
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			58
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			58
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			58
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			58
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			58

STOKES, W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 125637		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2697 - 2718		
05	465 #	251	-0-	-214	-0-	251 3		Y	-0-			159
06	859 R	859	-0-	-0-	-0-	824 3	35 9	Y	32	166 1		25
07	DLQ G-10	381	-0-	381	-0-	371 3	10 9	Y	9			34
08	DLQ G-10	340	-0-	340	-0-	340 3		Y	-0-			34
09	1040 R	319	-0-	-721	-0-	319 3		Y	-0-			34
10	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y	-0-			34

STOKES, W.D.		WELL #: 2		RRCID -> 125638		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2700 - 2726		
05	372 #	181	-0-	-191	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	269	-0-	269	-0-	269 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	246	-0-	246	-0-	515 246 3		Y	-0-			-0-
09	746 R	231	-0-	-515	-0-	231 3		Y	-0-			-0-
10	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			-0-

DUSTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141643		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2568 - 2668		
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
07	8 #	4	-0-	-4	-0-	4 3		N	-0-			-0-
08	8 #	4	-0-	-4	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09	8 #	4	-0-	-4	-0-	4 3		N	-0-			-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 146394		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3117		PERF. 2610 - 2852		
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	10 5 3		Y	-0-			-0-
09	15 R	5	-0-	-10	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
10	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148649		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 2991		PERF. 2644 - 2849		
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	116	-0-	116	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	117	-0-	117	-0-	233 117 3		Y	-0-			-0-
09	333 R	100	-0-	-233	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			-0-

FRASIER		WELL #: 1		RRCID -> 148794		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3128		PERF. 2568 - 2900		
05	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			37
06	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			37
07	622 R	622	-0-	-0-	-0-	613 3	9 9	N	8			45
08	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			45
09	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			45
10	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			45

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2557 - 2734
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	10	5	3	Y	-0-		-0-
09		15 R	5	-0-	-10	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
10		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2698 - 2718
05		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3	Y	-0-		-0-
06		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	43	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	32	-0-	32	75	32	3	Y	-0-		-0-
09		109 R	34	-0-	-75	-0-	34	3	Y	-0-		-0-
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2706 - 2716
05		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
06		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	47	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	34	-0-	34	81	34	3	Y	-0-		-0-
09		117 R	36	-0-	-81	-0-	36	3	Y	-0-		-0-
10		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2520 - 2709
05		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	11	5	3	Y	-0-		-0-
09		16 R	5	-0-	-11	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
10		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2526 - 2706
05		124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3	Y	-0-		-0-
06		120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	125	-0-	125	125	125	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	127	-0-	127	252	127	3	Y	-0-		-0-
09		361 R	109	-0-	-252	-0-	109	3	Y	-0-		-0-
10		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-		-0-

HODGES, G.		WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956	PERF.	2516 - 2717
05		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
06		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
08		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
09		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
10		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-

COAN		WELL #:		1	RRCID ->	295276	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2664 - 2759
05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
07		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-		-0-
08		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		-0-
09		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-		-0-
10		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726							
COAN			WELL #:		3	RRCID ->	295277	COMPL. DATE	07/28/1990	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2633 - 2861
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
*06		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
*07		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-		-0-
*08		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-		-0-
*09		30 #	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-		-0-
10		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-		-0-

COAN			WELL #:		2	RRCID ->	295380	COMPL. DATE	06/09/1985	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2566 - 2750
05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
07		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-		-0-
08		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-		-0-
09		30 #	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-		-0-
10		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-		-0-

KEITH			WELL #:		1	RRCID ->	297937	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	2985	PERF. 2614 - 2624
08	DELQ	PR	51	-0-	51	51	51 3		N	-0-		-0-
09		102 R	51	-0-	-51	-0-	51 3		N	-0-		-0-
10		93 #	51	-0-	-42	-0-	51 3		N	-0-		-0-

MISSION ENERGY INC. TURNER			WELL #:		570410 3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2750 - 2760
05		155 #	92	-0-	-63	-0-	92 3		Y	-0-		-0-
06		90 #	52	-0-	-38	-0-	52 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	11	6 3		Y	-0-		-0-
*09		19 R	8	-0-	-11	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
10		93 #	20	-0-	-73	-0-	20 3		Y	-0-		-0-

TURNER			WELL #:		7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2551 - 2572
05		155 #	102	-0-	-53	-0-	102 3		Y	-0-		-0-
06		120 #	54	-0-	-66	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	13	5 3		Y	-0-		-0-
*09		17 R	4	-0-	-13	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
10		93 #	48	-0-	-45	-0-	48 3		Y	-0-		-0-

TURNER "A"			WELL #:		5	RRCID ->	129379	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2564 - 2572
05		186 #	108	-0-	-78	-0-	108 3		Y	-0-		-0-
06		120 #	53	-0-	-67	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	13	7 3		Y	-0-		-0-
*09		18 R	5	-0-	-13	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
10		93 #	52	-0-	-41	-0-	52 3		Y	-0-		-0-

PLACE OIL AND GAS CO. STRAUB, E.J.A			WELL #:		667700 1	RRCID ->	060438	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 2655 - 0
05		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-
07		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
08		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-
10		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.//		667700								
BRANDON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	062429	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	2497 - 2576
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-			-0-
06		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-
07		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			-0-
08		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-
09		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			-0-
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

STRAUB		WELL #:		1	RRCID ->	062430	COMPL. DATE	05/10/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2612 - 0
05		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-
06		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
07		124 #	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-			-0-
08		124 #	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-			-0-
09		120 #	108	-0-	-12	-0-	108 2	N	-0-			-0-
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

FARLEY L. E.		WELL #:		2	RRCID ->	066885	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A
05		8 #	6	-0-	-2	-0-	6 2	N	-0-			-0-
06		12 #	5	-0-	-7	-0-	5 2	N	-0-			-0-
07		12 #	6	-0-	-6	-0-	6 2	N	-0-			-0-
08		10 #	7	-0-	-3	-0-	7 2	N	-0-			-0-
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
10		6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT			-0-

STEPHENS N.E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	068860	COMPL. DATE	10/20/1976	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2478 - 2630
05		434 #	425	-0-	-9	-0-	425 2	N	-0-			-0-
06		450 #	403	-0-	-47	-0-	403 2	N	-0-			-0-
07		465 #	415	-0-	-50	-0-	415 2	N	-0-			-0-
08		434 #	415	-0-	-19	-0-	415 2	N	-0-			-0-
09		420 #	373	-0-	-47	-0-	373 2	N	-0-			-0-
10		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			-0-

BARNES B.L UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	068861	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	N/A
05		93 #	63	-0-	-30	-0-	63 2	N	-0-			-0-
06		90 #	64	-0-	-26	-0-	64 2	N	-0-			-0-
07		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-
08		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-			-0-
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078393	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2696 - 2754
05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-			-0-
07		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
08		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			-0-
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-			-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

COAN-SIMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	082057	COMPL. DATE	04/11/1979	TOTAL DEPTH	3099	PERF.	2550 - 2568
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
09		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700									
SCOTT, HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943		PERF. 2562 - 2580	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-		-0-
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	126	-0-	126	126	126	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	151	-0-	151	277	151	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	177	-0-	177	454	177	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	454			Y	NO RPT		-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650	
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
07	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
08	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-		-0-
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512	
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-		-0-
06	540 #	396	-0-	-144	-0-	396	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	324	-0-	324	324	324	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	602	-0-	602	926	602	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	457	-0-	457	1383	457	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1383			Y	NO RPT		-0-

STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600	
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520	
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
06	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
07	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
08	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-		-0-
09	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

HEATHINGTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2508 - 2614	
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
07	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
08	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2766 - 2774	
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
09	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		93 #		87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-			-0-
06		90 #		82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-			-0-
07		94 R		94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
08		94 R		94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
09		93 R		93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
10		93 #	NO RPT		-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484														
VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716														

05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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														

05		93 #		72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-			-0-
06		129 R		129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
07		93 #		64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-			-0-
08		98 R		98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
09		90 #		85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-			-0-
10		93 #	NO RPT		-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575														

05		31 #		16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			22
06		30 #		27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			22
07		0 W		8	-0-	8	8	8	2	N	-0-			22
08		0 W		23	-0-	23	31	23	2	N	-0-			22
09		0 W		11	-0-	11	42	11	2	N	-0-			22
10		31 #	NO RPT		-0-	-31	11			N	NO RPT			22

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554														

05		62 #		30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-			11
06		60 #		27	-0-	-33	-0-	27	2	N	-0-			11
07		0 W		13	-0-	13	13	13	2	N	-0-			11
08		0 W		41	-0-	41	54	41	2	N	-0-			11
09		0 W		17	-0-	17	71	17	2	N	-0-			11
10		31 #	NO RPT		-0-	-31	40			N	NO RPT			11

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694														

05		67 R		67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			48
06		91 R		91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			48
07		91 R		91	-0-	-0-	-0-	82	2	N	8			56
08		62 #		-0-	-0-	-62	-0-			N	1			57
09		63 R		63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			21
10		62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT			21

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			48
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			48
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	19	2	11	9	N	10			58
08	61 R	61	-0-	-0-	-0-	41	2	20	9	N	18	57	1	19
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			19
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			19

ROBBINS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622				
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-
09	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

3 S PRODUCTION, INC.		953796		WELL #:		1		RRCID -> 020984		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982		
05	14B2 EXT	32	-0-	32	32	32	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	35	-0-	35	67	35	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	79	-0-	79	146	79	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	77	-0-	77	223	77	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	86	-0-	86	309	86	3			N	-0-			-0-
10	406 R	97	-0-	-309	-0-	97	3			N	-0-			-0-

BARNES, B. L.		WELL #:		1		RRCID -> 032818		COMPL. DATE 01/14/1964		TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A				
05	372 #	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-			-0-
06	390 #	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-			-0-
07	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-			-0-
08	403 #	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-			-0-
09	390 #	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-			-0-
10	403 #	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-			-0-

WALKER		WELL #:		1		RRCID -> 092414		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726				
05	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
06	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
07	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
08	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
09	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
10	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-

MOBY DICK (CONGL)		62290 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
LKM OIL AND GAS LLC		102534		WELL #:		3		RRCID -> 162821		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188		
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			30
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			30
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			30
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			30
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
ELLIS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF.	4404 - 4410
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOSAIC TEXAS LLC				589983									
BYRD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4634 - 4636
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOBY DICK (MARBLE FALLS)				62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
UNITED OPERATING, LLC				877448									
CARTER, COY				WELL #:		RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4362 - 4386
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
				PLUGGED AND ABANDONED								07/03/2018	
BONNEAU				WELL #:		RRCID ->	222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	4389 - 4407
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
				PLUGGED AND ABANDONED								06/26/2018	
CARTER, COY				WELL #:		RRCID ->	222976	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	4352 - 4392
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
				PLUGGED AND ABANDONED								06/28/2018	
CARTER, COY				WELL #:		RRCID ->	227566	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	4326 - 4376
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
				PLUGGED AND ABANDONED								06/14/2018	

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
ESG RESOURCES LLC			101582								
HINKSON, LAURA			WELL #: 1		RRCID -> 208065		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINKSON, LAURA			WELL #: 2		RRCID -> 215638		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350		
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		139

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.			102442								
ALLEN HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 175387		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303		
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-		71
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-		71
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-		71
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-		71
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

BAIRD - GREENHAW			WELL #: 1		RRCID -> 193853		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAIRD-GREENHAW UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 204710		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644		
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN			WELL #: 1		RRCID -> 236924		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645		
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		//CONT.// 102442										
CRAWFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 238543		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645				
M	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
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT			-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
CARAWAY		WELL #: 5		RRCID -> 141974		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOODY-CRAWFORD		427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
WELL #: 1		RRCID -> 144792		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
PATILLO		WELL #: 1		RRCID -> 175834		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560				
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-			-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-
09	930 N	353	-0-	-577	-0-	353	3	N	-0-			-0-
10	682 N	207	-0-	-475	-0-	207	3	N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
BRIDGES, IMA		WELL #: 4		RRCID -> 208450		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEST, JOE		500222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
WELL #: 14		RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
BEST, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132								
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-

BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
BEST, JOE		WELL #:		10	RRCID ->	237581	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	4402	PERF.	4196 - 4244
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	4199 - 4279
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925	4	RRCID ->	279935	COMPL. DATE	01/14/2018	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4160 - 4190
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	Y	-0-		-0-	
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	Y	-0-		-0-	
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	Y	-0-		-0-	
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	Y	-0-		-0-	
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	Y	-0-		-0-	
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	Y	-0-		-0-	

MOON (DUFFER LIME)		WELL #:		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
DALE OPERATING COMPANY		WELL #:		197624								
BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034 - 4044
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	0	W	5	-0-	5	5	5	3	N	-0-		-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5			N	NO RPT		-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5			N	NO RPT		-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5			N	NO RPT		-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		WELL #:		208171	1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	N/A
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	

WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3874 - 4048
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		27
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		27
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		27
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		27
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		27
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3885 - 4002
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-	20	
06	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-	20	
07	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-	20	
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-	20	
09	540 #	506	-0-	-34	-0-	506	3		N	-0-	20	
10	558 #	458	-0-	-100	-0-	458	3		N	-0-	20	

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
05	496 #	130	-0-	-366	-0-	130	3		N	-0-	64	
06	480 #	116	-0-	-364	-0-	116	3		N	-0-	64	
07	496 #	37	-0-	-459	-0-	37	3		N	-0-	64	
08	465 #	66	-0-	-399	-0-	66	3		N	-0-	64	
09	210 #	102	-0-	-108	-0-	102	3		N	-0-	64	
10	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-	64	

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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	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
05	682 N	672	-0-	-10	-0-	657	3	15 9	N	14	101	
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	627	3	26 9	N	24	125	
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	645	3	31 9	N	28	153	
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	650	3	9 9	N	8	161	
09	660 N	628	-0-	-32	-0-	598	3	30 9	N	27	23	
10	682 N	526	-0-	-156	-0-	516	3	10 9	N	9	32	

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
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-	-0-	
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-	-0-	
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-	-0-	
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-	-0-	
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-	-0-	
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-	-0-	

GLAHN RESOURCES, INC.				307644								
PUGH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	113926	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4336 - 4339
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65	

OIL AND GAS DIVISION

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)		//CONT.//		62696 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
GLAHN RESOURCES, INC.		//CONT.//		307644								
PUGH NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	126942	COMPL. DATE	03/08/1988	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	3950 - 3960
M	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
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-		-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MOONEY (STRAWN)				62698 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000								
CROSLAND, B. M.		WELL #:		2	RRCID ->	188093	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	2446 - 2456
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
L.J. RESOURCES, LLC				479988								
WATSON, GLEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	119636	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2427 - 2443
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-		-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965								
BONNIE		WELL #:		2	RRCID ->	275726	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	1466 - 1488
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MOORE (MARBLE FALLS)				62715 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY				739150								
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	105647	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2418 - 2432
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	3	1	499	2	N	-0-	-0-
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	10	1	557	2	N	-0-	-0-
07	589 N	535	-0-	-54	-0-	4	1	531	2	N	-0-	-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	N	-0-	-0-
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	6	1	509	2	N	-0-	-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	7	1	571	2	N	-0-	-0-
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	114234	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2426 - 2434
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	N	-0-	-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	N	-0-	-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	-0-	-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-	-0-

MORAN 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
05	434 N	1	-0-	-433	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

MORAN, E. (2350) 62817 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
JENNINGS, TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051338 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORAN, E. (3700 CONGL.) 62817 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
DALF ENERGY LLC 197641
GARRETT (B) WELL #: 2 RRCID -> 188074 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

MORAN, E. (3800) 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 113519 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844

05	217 N	22	-0-	-195	-0-	22	2	N	-0-		4
06	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2	N	-0-		4
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2	N	-0-		4
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		4
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		4
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		4

COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		1
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 294910 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3846 - 3918

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543										
CANNON				WELL #: 2	RRCID -> 118569	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL DEPTH 3903	PERF. 3821	- 3826					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORAN, SE (DUFFER)				62821 120	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD							
WHITT OIL & GAS, INC.				921150										
ELLIOTT				WELL #: 1	RRCID -> 161834	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4049	- 4055					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MORAN, W. (CONGL.)				62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
SNYDER, MORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 076653	COMPL. DATE 02/09/1978	TOTAL DEPTH 4098	PERF. N/A						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
SNYDER				WELL #: 1	RRCID -> 263499	COMPL. DATE 05/14/2010	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3902	- 3912					
05	2542 #	918	-0-	-1624	-0-	918 2				N	-0-			43
06	1290 #	726	-0-	-564	-0-	726 2				N	-0-			43
07	930 #	688	-0-	-242	-0-	688 2				N	-0-			43
08	930 #	314	-0-	-616	-0-	314 2				N	-0-			43
09	900 #	383	-0-	-517	-0-	383 2				N	-0-			43
10	930 #	438	-0-	-492	-0-	438 2				N	-0-			43

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD								
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222											
SNYDER				WELL #:	1	RRCID ->	211335	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3923 - 3933		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

MORENCO (MARBLE FALLS)				62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851										
BROWN, T.				WELL #:	2	RRCID ->	126494	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2710 - 2736	
05	465 #	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-			112
06	450 #	372	-0-	-78	-0-	368	2	4	9	N	4			116
07	930 R	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2			118
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2			120
09	670 R	670	-0-	-0-	-0-	664	2	6	9	N	5			125
10	717 R	717	-0-	-0-	-0-	680	2	37	9	N	34	140	1	19

RIDDLE TRACT 6				WELL #:	1	RRCID ->	129045	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2742	
05	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
06	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
07	496 #	33	-0-	-463	-0-	33	2			N	-0-			-0-
08	496 #	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-			-0-
09	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
10	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 6				WELL #:	2	RRCID ->	193343	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2650 - 2947	
05	217 #	189	-0-	-28	-0-	157	2	32	9	N	29			191
06	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-			191
07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	240	2	15	9	N	14	158	1	47
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	160	2	88	9	N	80			127
09	210 #	39	-0-	-171	-0-	9	2	30	9	N	27			154
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	26			180

COMYN NATURAL GAS, INC.				170059			CNTY: EASTLAND							
MARTIN UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	112969	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	2662 - 2728	
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			96
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			96
07	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			96
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			96
09	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-			96
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			96

MARTIN UNIT 12				WELL #:	1	RRCID ->	122024	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2664 - 2702	
05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			27
06	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			27
07	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			27
08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			27
09	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			27
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			27

 MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740

05		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748

05		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

 TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
 MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.		195894											
DAWSON, D.E.		WELL #: 01		RRCID -> 121120		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4342 - 4529					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 078758		COMPL. DATE 12/24/1977		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777					
ADDISON, R. W.		WELL #: 2											
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-

AGRI-PLACE, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 078818		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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					
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 078826		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845					
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3		N	-0-			-0-
07	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09	180 N	72	-0-	-108	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-

TIPTON		WELL #: 4		RRCID -> 082446		COMPL. DATE 02/27/1979		TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749					
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
GADDY, OTTO S.				292359							
GADDY				WELL #: 1	RRCID -> 081709	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4292	- 4545		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655							
TIPTON				WELL #: 3	RRCID -> 081595	COMPL. DATE 02/05/1979	TOTAL DEPTH 5057	PERF. 4688	- 4926		
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-		18
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		18
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		18
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		18
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		18
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-		18
LAUGHLIN, JERRY				488757							
LAUGHLIN, J.J.				WELL #: 1	RRCID -> 093485	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4448	- 4581		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MOSAIC TEXAS LLC				589983							
HERPEL-MURPHY				WELL #: 1	RRCID -> 085029	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4532	- 4929		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889							
TIPTON				WELL #: 1	RRCID -> 079029	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4552	- 4787		
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	9 1	75 2	N	-0-		5
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	8 1	56 2	N	-0-		5
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	8 1	73 2	N	-0-		5
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	11 1	70 2	N	-0-		5
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9 1	69 2	N	-0-		5
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		5
THREE B, LP				857468							
DRAKE, R. T.				WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 4886		
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-		-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
THREE B, LP		//CONT.//		857468								
DRAKE, R.T.		WELL #:		2	RRCID ->	080608	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4538 -	4548
M	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
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			10
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

DRAKE, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	080978	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 4559 -	4817
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			10
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			10
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			10
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-			10
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2		N	-0-			10
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-			10

DRAKE,R.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084181	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	5340	PERF. 4608 -	5090
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

9K INVESTMENTS LLC		988752		1	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065	PERF. 4405 -	4831
COVINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065	PERF. 4405 -	4831
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
08	62 N	111	-0-	49	-0-	111 3		N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

MT. SION (DUFFER)		63400 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
COPELAND RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997	PERF. 3804 -	3810
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-

MOYLAN (MARBLE FALLS)			63501 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
HOFFMANN OIL COMPANY			391155										
MOYLAN			WELL #: 1		RRCID -> 142546		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3386 - 3396			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	101 3	4 9	N		4			270
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	81 3	4 9	N		4			274
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	95 3	4 9	N		4			278
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	97 3	18 9	N		16			294
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	74 3	15 9	N		14			308
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1690 3	20 9	N		18			326
MUIR (STRAWN 4400)			63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER			
ANRE GAS SYSTEMS, INC.			025639										
MUIR			WELL #: D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
COTTEN "A"			WELL #: 2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
MULLER (MISSISSIPPIAN)			63760 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615										
DOWNIE HEIRS			WELL #: 4		RRCID -> 239417		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 4107 PERF. 4091 - 4107			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	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			
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 3		Y		-0-			15
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324 3		Y		-0-			15
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y		-0-			15
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y		-0-			15
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y		-0-			15
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y		-0-			15
SATTEWHITE			WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983			TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075			
05	651 N	564	-0-	-87	-0-	564 3		N		-0-			-0-
06	570 N	532	-0-	-38	-0-	532 3		N		-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N		-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N		-0-			-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N		-0-			-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N		-0-			-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
RAGLIN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	122792	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4063 - 4066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		421 N	421	-0-	-0-	421 3		Y	-0-		-0-
06		570 N	557	-0-	-13	557 3		Y	-0-		-0-
07		682 N	580	-0-	-102	580 3		Y	-0-		-0-
08		569 N	569	-0-	-0-	569 3		Y	-0-		-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	427 3		Y	-0-		-0-
10		589 N	32	-0-	-557	32 3		Y	-0-		-0-

RAGLIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122793	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 4064 - 4068
05		438 N	438	-0-	-0-	438 3		Y	-0-		-0-
06		600 N	580	-0-	-20	580 3		Y	-0-		-0-
07		713 N	604	-0-	-109	604 3		Y	-0-		-0-
08		593 N	593	-0-	-0-	593 3		Y	-0-		-0-
09		444 N	444	-0-	-0-	444 3		Y	-0-		-0-
10		589 N	34	-0-	-555	34 3		Y	-0-		-0-

SATTERWHITE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	123248	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4114 - 4120
05		1 N	-0-	-0-	-1			Y	-0-		-0-
06		4 N	1	-0-	-3	1 3		Y	-0-		-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MUNNERLYN		WELL #:		3	RRCID ->	156548	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A
05		1395 N	1287	-0-	-108	1287 3		Y	-0-		55
06		1350 N	1298	-0-	-52	1298 3		Y	-0-		55
07		1309 N	1309	-0-	-0-	1309 3		Y	-0-		55
08		1448 N	1448	-0-	-0-	1448 3		Y	-0-		55
09		1450 N	1450	-0-	-0-	1450 3		Y	-0-		55
10		2018 N	2018	-0-	-0-	2018 3		Y	-0-		55

HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF. N/A
05		1792 N	1792	-0-	-0-	1792 3		N	-0-		40
06		1565 N	1565	-0-	-0-	1565 3		N	-0-		40
07		1600 N	1600	-0-	-0-	1598 3	2 9	N	-2		42
08		1613 N	1613	-0-	-0-	1613 3		N	-0-		42
09		1564 N	1564	-0-	-0-	1564 3		N	-0-		42
10		1639 N	1639	-0-	-0-	1638 3	1 9	N	1		43

SATTERWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4071 - 4077
05		2 N	-0-	-0-	-2			Y	-0-		42
06		5 N	1	-0-	-4	1 3		Y	-0-		42
07		7 N	-0-	-0-	-7			Y	-0-		42
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.				586667						
RENATA				WELL #: 2	RRCID -> 108283	COMPL. DATE 11/08/1983	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3996	- 4023	
M	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
05		167 N	167	-0-	-0-	167 2				-0-
06		180 N	132	-0-	-48	132 2				-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	196 2				-0-
08		155 N	122	-0-	-33	122 2				-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	101 2				-0-
10		186 N	87	-0-	-99	87 2				-0-

RENATA				WELL #: 4	RRCID -> 122788	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4058	- 4061	
05		98 N	98	-0-	-0-	98 2				-0-
06		90 N	78	-0-	-12	78 2				-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	116 2				-0-
08		93 N	72	-0-	-21	72 2				-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	59 2				-0-
10		124 N	51	-0-	-73	51 2				-0-

RENATA				WELL #: 3	RRCID -> 123909	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4040	- 4045	
05		226 N	226	-0-	-0-	226 2				-0-
06		240 N	179	-0-	-61	179 2				-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	265 2				-0-
08		217 N	165	-0-	-52	165 2				-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	136 2				-0-
10		279 N	118	-0-	-161	118 2				-0-

RENATA				WELL #: 5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3990	- 4056	
05		196 N	196	-0-	-0-	196 2				-0-
06		210 N	155	-0-	-55	155 2				-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	231 2				-0-
08		186 N	144	-0-	-42	144 2				-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	118 2				-0-
10		217 N	103	-0-	-114	103 2				-0-

RENATA				WELL #: 1	RRCID -> 144931	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 4077	- 4078	
05		295 N	295	-0-	-0-	295 2				60
06		300 N	233	-0-	-67	233 2				60
07		347 N	347	-0-	-0-	347 2				60
08		310 N	216	-0-	-94	216 2				60
09		177 N	177	-0-	-0-	177 2				60
10		341 N	154	-0-	-187	154 2				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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					21

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN										
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851														
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	100313	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3011 - 3021						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

HORTON, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	100314	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2794 - 2812						
05		930 #	688	-0-	-242	-0-	688	2				N	-0-					-0-
06		900 #	376	-0-	-524	-0-	376	2				N	-0-					-0-
07		930 #	82	-0-	-848	-0-	82	2				N	-0-					-0-
08		930 #	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-					-0-
09		660 #	156	-0-	-504	-0-	156	2				N	-0-					-0-
10		682 #	543	-0-	-139	-0-	543	2				N	-0-					-0-

PITCOCK, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	143098	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2746 - 2758						
WILLIAMS, GEORGE "B"		665870																
05		8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2				N	-0-					-0-
06		8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2				N	-0-					-0-
07		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					-0-
08		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-
09		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-
*10		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	100310	COMPL. DATE	05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3027 - 3037						
WILLIAMS, G. W.		806190																
05		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3				N	-0-					4
06		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3				N	-0-					4
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3				N	-0-					4
08		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3				N	-0-					4
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3				N	-0-					4
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3				N	-0-					4

MURDOCH, K.E.		WELL #:		2	RRCID ->	287252	COMPL. DATE	01/12/1978	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3074 - 3082						
05		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3				N	-0-					-0-
06		13 #	8	-0-	-5	-0-	8	3				N	-0-					-0-
07		13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3				N	-0-					-0-
08		13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3				N	-0-					-0-
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3				N	-0-					-0-
10		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-					-0-

MURFF (LAKE SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	136391	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3504 - 3513						
PETEX		63876 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS										
CALLAWAY		659782																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MURL (ELLENBURGER) US. FUELS, INC. MURL UNIT		63879 125 879264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	1	RRCID ->	151314	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3844 - 3850	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
MUSGROVE (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC HARRINGTON, C. "A"		64060 100 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	139354	COMPL. DATE	07/31/1991	TOTAL DEPTH	4369	PERF.	3917 - 3928	
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY THOMAS "A"		878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744	
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3	Y	-0-		28
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3	Y	-0-		28
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3	Y	-0-		28
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3	Y	-0-		28
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3	Y	-0-		28
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-		28
WOETOVECH		878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3610 - 3698	
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-		99
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-		99
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	Y	-0-		99
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		99
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	1		100
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-		100
MUSSELMAN (CADDO) MOMENTUM OPERATING CO., INC. MUSSELMAN CADDO UNIT		64065 500 574324		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3385 - 3620	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MYRL (CADDO REEF) FURRY PRODUCING COMPANY FORD, HENRY		64204 400 291650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
		WELL #:	2	RRCID ->	117449	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1712 - 1722	
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NWR (STRAWN)		64276 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724												
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2402		RRCID -> 161157		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 1552 - 1570				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
BURTON SERVICES, INC.		112251												
NALL, P.		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3446 - 3456				
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2			44
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	N	5			49

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				
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
*09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-

NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644		PERF. 3479 - 3536				
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-			-0-
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-			-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-			-0-
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-

NALL (3500)		//CONT.//		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489											
NALL, P.		WELL #:		3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452					
M	O	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
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	86	2		N	-0-				-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	2		N	-0-				-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	2		N	-0-				-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-				-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	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					
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-				-0-
08	279 N	109	-0-	-170	-0-	-0-	109	2		N	-0-				-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-				-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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					
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-				29
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-				29
07	899 N	852	-0-	-47	-0-	-0-	852	2		N	-0-				29
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-				29
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-				29
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-				29

PARKER ENERGY COMPANY				640154											
SIKES, IDA B. & D.		WELL #:		1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194											
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961					
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	176	2		N	-0-				-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	-0-	151	2		N	-0-				-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	148	2		N	-0-				-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS)												
KEATING ENERGY, INC.												
BRADSHAW HEIRS												
64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
453142												
WELL #: 1 RRCID -> 018032 COMPL. DATE 07/06/1948 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
06		1260 N	1217	-0-	-43 B	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
07		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 2		N	-0-		-0-
08		1395 N	1352	-0-	-43 B	-0-	1352 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1230 N	1065	-0-	-165 B	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
10		1333 N	952	-0-	-381 B	-0-	952 2		N	-0-		-0-

TAYLOR, R. S.												
64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
088563												
WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965												
05		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-		-0-
06		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-		-0-
07		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-		-0-
08		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-		-0-
10		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-		-0-

NEELY (BEND CONGL.)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
COPELAND RANCH												
64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
088563												
WELL #: 9 RRCID -> 111098 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742												
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-		-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-		-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-

S & E REAL ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-

JACKSON "89"												
WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747												
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		-0-
06		420 N	415	-0-	-5	-0-	415 3		N	-0-		-0-
07		434 N	398	-0-	-36	-0-	398 3		N	-0-		-0-
08		434 N	340	-0-	-94	-0-	340 3		N	-0-		-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.												
S&E REAL ESTATE												
715500												
WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756												
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

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

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	
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-		907	2			N	-0-			204	
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-		874	2			N	-0-			204	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			204	
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-		927	2			N	-0-			204	
09	870 N	833	-0-	-37	-0-		833	2			N	-0-			204	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			204	

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

CITATION OIL & GAS CORP.				154235												
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	46	RRCID ->	203476	COMPL. DATE	02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	6557	-	6793	
05	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-		5359	2	99	4	Y	-0-	1	1	-0-	
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-		4766	2			Y	-0-			-0-	
07	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-		4797	2			Y	-0-			-0-	
08	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-		4401	2			Y	-0-			-0-	
09	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-		4962	2	168	4	Y	-0-			-0-	
*10	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-		5809	2			Y	-0-			-0-	

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

NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6719	-	6790
05	217 N	39	-0-	-178	-0-		38	2	1	4	Y	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2			Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-		36	2	1	4	Y	-0-			-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			Y	-0-			-0-

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

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT				WELL #:	3518	RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6703	-	6890
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	118	RRCID ->	287535	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6544	-	6849
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.// 64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235									
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 287803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 6541 - 6917	
05	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4789	2	18	21	1	5
06	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5040	2	20	13	1	12
07	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5000	2	42	38	1	16
08	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4740	2	18	28	1	6
09	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4414	2	11	14	1	3
*10	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4603	2	13	11	1	5

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 298012		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 7228		PERF. 6547 - 6874	
06	0 W	3430	-0-	3430	3430	3421	2	8	3	1	5
07	0 W	4868	-0-	4868	8298	4861	2	6	9	1	2
08	0 W	4116	-0-	4116	12414	4112	2	4	5	1	1
09	0 W	4851	-0-	4851	17265	4670	2	21	16	1	6
*10	22235 X	4970	-0-	-17265	-0-	4936	2	31	25	1	12

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		RRCID -> 056105		COMPL. DATE 12/27/1961		TOTAL DEPTH 7230		PERF. N/A	
SPIRES, L. R.		WELL #: 303									
05	DLQ G-10	159	-0-	159	591	159	3	-0-			23
06	DLQ G-10	147	-0-	147	738	147	3	-0-			23
07	894 N	156	-0-	-738	-0-	156	3	-0-			23
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	-0-			23
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-		NO RPT			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT			23

SPIRES, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962		TOTAL DEPTH 7185		PERF. N/A	
05	DLQ G-10	556	-0-	556	2076	556	3	-0-			47
06	DLQ G-10	515	-0-	515	2591	515	3	-0-			47
07	3100 N	546	-0-	-2554	37	546	3	-0-			47
08	579 N	542	-0-	-37	-0-	542	3	-0-			47
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-		NO RPT			47
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT			47

NEW SALEM (CONGL.)		65190 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4144 - 4152	
ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
SPARKS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 123804		COMPL. DATE 03/28/1987					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWELL(CADDO)		65329 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 4639 - 0	
PETEX		659782									
NEWELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 092722		COMPL. DATE 03/17/1981					
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	-0-			-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	-0-			-0-
07	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2	-0-			-0-
08	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2	-0-			-0-
09	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	1532	2	-0-			-0-
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-		N	NO RPT		-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					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/25/2024											

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 255221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/25/2024											

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 14		RRCID -> 255257		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/26/2024											

NICHOLAS (DUFFER)		65433 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
VESTAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 138566		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610							
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-				-0-
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-				-0-
07	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-				-0-
08	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-				-0-
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	3			N	-0-				-0-
10	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-				-0-

MAYES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

VESTAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 3585							
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-				-0-
06	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-				-0-
07	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-				-0-
08	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-				-0-
09	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			N	-0-				-0-
10	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-				-0-

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

NIMROD, NE. (LAKE SAND)		65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		824340		WELL #: 1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974		TOTAL DEPTH 3325		PERF. N/A
DUNNING ALMA												
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			13
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-			13
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-			13
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			13
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-			13
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			13

HILL W.A.		65738 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		WELL #: 6		RRCID -> 032138		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3383 - 3407
NOLAND, E. T.												
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			29
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			29
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			29
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			29
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			29
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			29

NOLAND (MARBLE FALLS)		65738 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		WELL #: 6		RRCID -> 032138		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3383 - 3407
NOLAND, E. T.												
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NOODLE, W. (PALO PINTO)		65827 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES				
STAR PRODUCTION, INC.		815108		WELL #: 1		RRCID -> 164291		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4675 - 4680
KING, J. W. 281												
05	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	3	N	-0-			19
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			19
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			19
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3	N	-0-			19
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			19
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			19

KING, J. W. 281		66047 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494		WELL #: 107		RRCID -> 104857		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4108 - 4114
ROCK CREEK												
05	310 N	10	-0-	-300	-0-	10	3	N	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-			-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-			-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-
10	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3	N	-0-			-0-

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

NORRIS (CONGL. 4100)		//CONT.//		66047 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.		//CONT.//		097494								
ROCK CREEK		WELL #:		109	RRCID ->	105617	COMPL. DATE	04/00/1982	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 4114 -	4122
05	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3	N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-			-0-

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	
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	3	N	9			169
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	64	3	N	17			186
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	54	3	N	13			199
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	47	3	N	2	1	8	200
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	38	3	N	1	148	1	53
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			53

LEE R.P.		WELL #:		4	RRCID ->	063529	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774	PERF. N/A	
05	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3	N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
09	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3	N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-

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
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-

CRABB, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	154019	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882	PERF. 3752 -	3768
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-			-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3	N	-0-			-0-
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3	N	-0-			-0-
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773 -	3830
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
DAVIS, B.A.		WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3709 - 3813	
M	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
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			2
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-			2
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			2
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			2
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			2
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			2

HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3781 - 3800	
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-

HARRELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	196753	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF.	3761 - 3853	
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			14
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-			14
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			14
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			14
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			14
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			14

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3697 - 3782	
05		1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146 3		Y	-0-			-0-
06		1140 N	962	-0-	-178	-0-	962 3		Y	-0-			-0-
07		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106 3		Y	-0-			-0-
08		1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1063 3		Y	-0-			-0-
09		960 N	619	-0-	-341	-0-	619 3		Y	-0-			-0-
10		1116 N	366	-0-	-750	-0-	366 3		Y	-0-			-0-

THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF.	3740 - 3810	
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-			32
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-			32
07		124 N	15	-0-	-109	-0-	15 3		Y	-0-			32
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			32
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			32
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			32

BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF.	3801 - 3830	
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-			-0-
06		570 N	504	-0-	-66	-0-	504 3		N	-0-			-0-
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
08		589 N	527	-0-	-62	-0-	527 3		N	-0-			-0-
09		510 N	495	-0-	-15	-0-	495 3		N	-0-			-0-
10		527 N	511	-0-	-16	-0-	511 3		N	-0-			-0-

BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3754 - 3800	
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			39
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-			39
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			39
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			39
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			39
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			39

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
GARRETT, SALLIE		WELL #:		2	RRCID ->	212279	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3796	PERF. 3689 - 3740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1147 N	386	-0-	-761	-0-	386	3	N	-0-		-0-
06	407 N	-0-	-0-	-407	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2024											
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724							
NORWOOD		WELL #:		37	RRCID ->	152875	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3634 - 3718
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-
BUTLER, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3660 - 3714
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
ALLMAN, CHAS.		WELL #:		1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3723 - 3733
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NORWOOD		WELL #:		58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3648 - 3703
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-
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2	RRCID ->	153361	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3702 - 3726
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
BUTLER, J. E.		WELL #:		38	RRCID ->	153362	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3643 - 3995				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID ->	153363	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692 - 3754				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
BUTLER, J. E.		WELL #:		33	RRCID ->	153981	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708 - 3725				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BOYD, W. T.		WELL #:		29	RRCID ->	153993	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A				
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-
CUNNINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	154017	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF. 3732 - 3785				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724 - 3761				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
HANKS, E. R.		WELL #:		1		RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MADDING, R. A.		WELL #:		803		RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

MADDING, R. A.		WELL #:		706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

CUNNINGHAM		WELL #:		1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #:		2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEAHEY, C.J. "A"		WELL #:		4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEWART, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
MADDING, R. A.		WELL #:		804	RRCID ->	174456	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	3839	PERF. 3744 - 3764
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		38	RRCID ->	174584	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3626 - 3959
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		52	RRCID ->	174862	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3600 - 3678
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-

ROPER, E.		WELL #:		531	RRCID ->	176039	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3597 - 3686
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

NORWOOD, L. C.		WELL #:		42	RRCID ->	177549	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3746	PERF. 3617 - 3698
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		33	RRCID ->	178655	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3814	PERF. 3698 - 3788
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #:		608	RRCID ->	178673	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3676 - 3770
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
BUTLER, J. E.		WELL #:		50	RRCID ->	196061	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3690 - 3748		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID ->	196757	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3681 - 3720		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3690 - 3766		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
NORVELL (CONGLOMERATE)		66178 666		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284											
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #:		1	RRCID ->	275773	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3740 - 3770		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NOVICE, NORTH (GRAY) SEVEN CROSS OPERATING, LLC NOVICE UNIT		66255 333 767834		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
WELL #: 904		RRCID -> 090992		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 3824		PERF. 3718 - 3715			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850) ROCK OPERATING STEWART		66300 300 722855		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
WELL #: 1A		RRCID -> 099031		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3850 - 3864			
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		104
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		104
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		104
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		104
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		104
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		104
O'LAUGHLIN (2800) KORNYE-TILLMAN COMPANY MAURINE L. O'LAUGHLIN		66940 300 475741		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A			
05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-		-0-
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2		N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT		-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877	
05	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2		N	-0-		-0-
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2		N	-0-		-0-
08	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 2		N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT		-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869	
05	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2		N	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
07	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2		N	-0-		-0-
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT		-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890	
05	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2		N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT		-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M.H.D. WELL #: 16D RRCID -> 080545 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 2811 - 2824												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-			
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2	N	-0-	-0-			
07	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-	-0-			
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-	-0-			
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT	-0-			

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764												
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-	-0-			
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-	-0-			
07	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-	-0-			
08	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295 2	N	-0-	-0-			
10	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		N	NO RPT	-0-			

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874												
05	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 2	N	-0-	-0-			
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-	-0-			
07	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2	N	-0-	-0-			
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 2	N	-0-	-0-			
10	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT	-0-			

MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863												
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-	68			
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2	N	-0-	68			
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-	68			
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-	68			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-	68			
10	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		N	NO RPT	68			

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922												
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-	-0-			
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-	-0-			
07	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-	-0-			
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-	-0-			
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT	-0-			

MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915												
05	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-	-0-			
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-	-0-			
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-	-0-			
08	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 2	N	-0-	-0-			
10	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT	-0-			

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388													
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
06		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
07		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-			-0-
08		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, M.H.D WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923													
05		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
08		9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10		9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-			N	NO RPT			-0-

M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909													
05		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08		8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10		8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858													
05		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08		8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10		8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928													
05		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
06		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
07		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
08		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903													
05		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
08		7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10		7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-			N	NO RPT			-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388															
MCMURREY, M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-			-0-
06		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
07		279 N	128	-0-	-151 B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
08		279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906															
05		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
06		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
07		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
08		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		330 N	309	-0-	-21 B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407															
05		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT			-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															
05		310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
06		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
08		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
10		279 N	102	-0-	-177 B	-0-	102	2			N	-0-			-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774															
WILSON-HITTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

VIEJO SERVICES, LLC 885566															
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 219636 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 2533															
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

O'LAUGHLIN (4000)		66940 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
SMITH MARY V.		WELL #: 2		RRCID -> 068648		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006				
M	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
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			71
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			71
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			71
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			71
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			71
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			71

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		453142										
		WELL #: 31		RRCID -> 103533		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4161 - 4171				
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, M.H.		631388		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #: 31		RRCID -> 117203		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056				
05	217 N	88	-0-	-129	-0-	88 2		N	-0-			-0-
06	240 N	119	-0-	-121	-0-	119 2		N	-0-			-0-
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2		N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON, E.W. C		665870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #: 1C		RRCID -> 126204		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894				
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

PITCOCK, INC.		665870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
FLOW, DON L.		475741										
		WELL #: 2		RRCID -> 100647		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932				
05	279 N	121	-0-	-158	-0-	121 2		N	-0-			-0-
06	330 N	179	-0-	-151	-0-	179 2		N	-0-			-0-
07	310 N	182	-0-	-128	-0-	182 2		N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (4200)		66940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 5		RRCID -> 070364		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A				
05	558 X	503	-0-	-55	-0-	503 2		N	-0-			-0-
06	540 X	495	-0-	-45	-0-	495 2		N	-0-			-0-
07	558 X	495	-0-	-63	-0-	495 2		N	-0-			-0-
08	558 X	433	-0-	-125	-0-	433 2		N	-0-			-0-
09	510 X	425	-0-	-85	-0-	425 2		N	-0-			-0-
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		29	RRCID ->	101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4230	-	4282
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	62 N	43	-0-	-19	-0-		43	2	N	-0-			-0-	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2	N	-0-			-0-	
07	62 N	43	-0-	-19	-0-		43	2	N	-0-			-0-	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2	N	-0-			-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388										
O'LAUGHLIN MAURINE L.		WELL #:		2	RRCID ->	066669	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	N/A		
05	558 N	519	-0-	-39	-0-		519	2	N	-0-			25	
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-		591	2	N	-0-			25	
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566	2	N	-0-			25	
08	527 N	506	-0-	-21	-0-		506	2	N	-0-			25	
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-		558	2	N	-0-			25	
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			25	

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4221	-	4259
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-		963	2	N	-0-			42	
06	990 N	987	-0-	-3	-0-		987	2	N	-0-			42	
07	1054 N	1015	-0-	-39	-0-		1015	2	N	-0-			42	
08	961 N	908	-0-	-53	-0-		908	2	N	-0-			42	
09	990 N	862	-0-	-128	-0-		862	2	N	-0-			42	
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			42	

OPAL KELLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	4022	-	4078
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		11	RRCID ->	086868	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	4201	-	4212
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2	N	-0-			-0-	
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2	N	-0-			-0-	
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2	N	-0-			-0-	
08	31 N	11	-0-	-20	-0-		11	2	N	-0-			-0-	
09	30 N	11	-0-	-19	-0-		11	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	4214	-	4237
05	279 N	241	-0-	-38	-0-		241	2	N	-0-			101	
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	2	N	-0-			101	
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2	N	-0-			101	
08	248 N	233	-0-	-15	-0-		233	2	N	-0-			101	
09	240 N	206	-0-	-34	-0-		206	2	N	-0-			101	
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			101	

O'LAUGHLIN (4200)															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
MCMURREY, M.H. D //CONT.// 631388															
WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227															
M	O	ALLOW 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
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, M.H. D															
WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318															
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, M.H.															
WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299															
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			34
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			34
07		186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-			34
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			34
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			34
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			34

O'LAUGHLIN, W. (4200)															
KORNYE-TILLMAN COMPANY 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
MAURINE L. O'LAUGHLIN 475741															
WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208															
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN															
WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268															
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			23
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			23
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			23
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			23
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			23
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			23

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388															
MCMURREY, M.H. D WELL #: 71D RRCID -> 108318 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4219 - 4225															
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
06		510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-			-0-
07		496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-			-0-
08		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-			-0-
09		480 N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-			-0-
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OILIVE MAE (CADDO)		67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
AMEN OIL LLC		016944														
CHANEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281550		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3320 - 3346								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KROH OPERATING LLC		478245		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
ALICE "2257"		WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE "2257"		WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3264 - 3280								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	620 N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					6
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					6
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					6
08	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					6
09	480 N	383	-0-	-97	-0-	383	2			N	-0-					6
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					6

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360								
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
*01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					18
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					18
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					18
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					18
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					18
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					18
*09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					18
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					18

STAPP RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282								
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
HIGGINS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMLIN "3396"		WELL #: 2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360								
05	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT-HITTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDLETON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288514		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782											
BRIDEN "2957"		WELL #:		1	RRCID ->	292798	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3390	-	3404	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AGNELL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	283078	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3362	-	3370	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21

ONE-EIGHTEEN (CADDO)		67323		275	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782													
MERRICK/DAVIS		WELL #:		118	RRCID ->	288057	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4624	-	4652	
05	620 N	1	-0-	-619 B	-0-		1	2		N	-0-				293
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				293
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-				293
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				293
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-		58	2		N	-0-				293
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				293

ONETA (MARBLE FALLS)		67360		500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
BASIN OPERATING INC.		054545													
TRICE, W. G., MRS.		WELL #:		2 U	RRCID ->	045333	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4198	-	4218	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ORAN (MARBLE FALLS)		67477		400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY		042398													
BRIMER		WELL #:		1	RRCID ->	274095	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	3958	-	4480	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-			46	2	N	-0-				73
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-			150	2	N	-0-				73
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-			159	2	N	-0-				73
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-			125	2	N	-0-				73
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73

ORAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		67477 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
GREEN, W.T.				WELL #:	7	RRCID ->	275315	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	4552 - 4944	
M	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
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610			CNTY: PALO PINTO							
KILGUST				WELL #:	7	RRCID ->	291578	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	5165	PERF.	4550 - 4936	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO							
NASH				WELL #:	5	RRCID ->	291047	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4430 - 4670	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORAN (4230 CONGL)				67477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO							
PATON EXPLORATION, INC.				643730										
CHUMLEA				WELL #:	1	RRCID ->	060832	COMPL. DATE	08/15/1974	TOTAL DEPTH	4672	PERF.	4241 - 4245	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18

NORMAN-ORAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	074356	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	N/A	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			8

ORAN (4230 CONGL)		//CONT.//		67477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
STONEBRIAR OIL LLC				823774							
PUREFOY-MASK				WELL #:	1 C	RRCID -> 064625	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4193	- 0	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	713 S	713	-0-	-0- B	-0-	713 3		N	-0-		-0-
08	716 S	716	-0-	-0- B	-0-	716 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	856 S	856	-0-	-0- B	-0-	856 3		N	-0-		-0-
10	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN, FLORENCE -A-				WELL #:	1	RRCID -> 074801	COMPL. DATE 06/20/1976	TOTAL DEPTH 4775	PERF. N/A		
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3		N	-0-		-0-
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	80 N	-0-	-0-	-80 B	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT		-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	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

ORAN, NE. (CONGL)				67479 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462							
ORAN-PATTON				WELL #:	1	RRCID -> 084190	COMPL. DATE 05/14/1979	TOTAL DEPTH 4815	PERF. 3005	- 3036	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ORAN PATTON "A"				WELL #:	1	RRCID -> 085020	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4616	- 4636	
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-

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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT		-0-

OXFORD (CADD)		//CONT.//		67919 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
KROH OPERATING LLC				478245									
RUBY 50				WELL #: 1	RRCID -> 269357	COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 3978	- 4062				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	76	-0-	76	1827	76	3			N	-0-		-0-
06	0 W	60	-0-	60	1827	60	3			N	-0-		-0-
07	0 W	60	-0-	60	1887	60	3			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1887					N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1887					N	-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1887					N	NO RPT		-0-
OXFORD (CADD 4260)				67919 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.				054545									
CLOUD "44"				WELL #: 1	RRCID -> 169682	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 4755	PERF. 4057	- 4074				
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	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				
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-		-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-		-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-		-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-		-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-
REPASS				WELL #: 2	RRCID -> 108888	COMPL. DATE 12/19/1983	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 4087	- 4100				
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-		-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-		-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-		-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-		-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-
DOFFLEMYER				WELL #: 1	RRCID -> 109788	COMPL. DATE 02/16/1984	TOTAL DEPTH 4174	PERF. 4064	- 4082				
05	1054 N	966	-0-	-88	-0-	966	3			N	-0-		-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-		-0-
07	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3			N	-0-		-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-		-0-
09	1200 N	940	-0-	-260	-0-	940	3			N	-0-		-0-
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		-0-
TODD				WELL #: 1	RRCID -> 175259	COMPL. DATE 12/05/1999	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4036	- 4115				
05	1488 N	836	-0-	-652	-0-	836	3			N	-0-		-0-
06	1440 N	828	-0-	-612	-0-	828	3			N	-0-		-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-		-0-
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-		-0-
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-		-0-
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT		-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)				68130 003	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
GANNETT OPERATING LLC				293813								
JOHNS				WELL #: 4	RRCID -> 222979	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4210	- 4230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05		1116 N	1020	-0-	-96 B	-0-	1014 2	6 9	Y			202
06		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1096 2	6 9	Y			207
07		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1081 2	4 9	Y		17 1	194
08		1023 N	951	-0-	-72 B	-0-	947 2	4 9	Y			198
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1110 N	720	-0-	-390 B	-0-	717 2	3 9	Y			201
10		1085 N	872	-0-	-213 B	-0-	869 2	3 9	Y			204

GRAGG, W. K.				WELL #: 1	RRCID -> 228801	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3860	- 3868		
05		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	508 2	4 9	N			255
06		780 N	525	-0-	-255 B	-0-	525 2		N			255
07		372 N	196	-0-	-176 B	-0-	192 2	4 9	N			259
08		527 N	482	-0-	-45 B	-0-	478 2	4 9	N			263
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N			265
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N			268

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			
05		186 N	56	-0-	-130 B	-0-	56 2		N			19
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			19
07		186 N	11	-0-	-175 B	-0-	11 2		N			19
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N			19
10		11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-			N		NO RPT	19

FRANCIS MURPHY				WELL #: 3	RRCID -> 071206	COMPL. DATE 03/12/1977	TOTAL DEPTH	4012	PERF. N/A			
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N			13
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			13
07		155 N	3	-0-	-152 B	-0-	3 2		N			13
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N			13
10		3 N	NO RPT	-0-	-3 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		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			17
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			17
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			17
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			17
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			17
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	17

PK DAM (CONGLOMERATE "E")		68136 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
NWG OPERATING LLC		616947										
BELDING		WELL #: 1		RRCID -> 071288		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A				
M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222										
CURTIS, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 083834		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	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				
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
B.R.A.		WELL #: 2		RRCID -> 105787		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009				
05	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
09	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			-0-
*10	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
BRA		WELL #: 4		RRCID -> 121863		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768				
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-			-0-
07	155 #	129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-			-0-
08	155 #	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-			-0-
09	150 #	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			-0-
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-			-0-
NWG OPERATING LLC		616947										
BELDING, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 070659		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820)			//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.					631388							
PATTERSON, E.W.			WELL #:		2C	RRCID ->	156624	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3800 - 3810
M	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

05		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
06		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
07		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
08		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMURREY, M. H.			WELL #:		920	RRCID ->	170975	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4054 - 4084
05		683 R	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-		22
06		666 R	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		22
07		688 R	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		22
08		513 R	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		22
09		535 R	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		22
10		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		22

MCMURREY, M. H. C			WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4149 - 4162
05		954 R	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-		9
06		785 R	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		9
07		670 R	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-		9
08		604 R	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		9
09		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		9
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		9

MCMURREY, M. H.			WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3767 - 3774
05		9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		32
06		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		32
07		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		32
08		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		32
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		32
10		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		32

MCMURREY, M. H. C			WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4060 - 4072
05		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-		8
06		150 #	141	-0-	-9	-0-	141 2		N	-0-		8
07		155 #	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-		8
08		155 #	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-		8
09		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		8
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		8

CLAYPOOL-BOWEN			WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4051 - 4075
05		155 #	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-		19
06		150 #	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-		19
07		155 #	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-		19
08		155 #	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-		19
09		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		19
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		19

OIL AND GAS DIVISION

P. K. LAKE (CONGL.)		68140 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
GANNETT OPERATING LLC		293813														
CAUDILL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111956		COMPL. DATE 07/18/1983		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDILL HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252165		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4010 - 4090								
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 208023		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 4216								
BBB & C		WELL #: 1														
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					70
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					70
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					70
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					70
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					70
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					70

P. K. PARK (CONGL.) 3950		68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925														
COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 202691		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194								
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					79
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1575	3	10	9	N	9					88
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					88
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					88
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					88
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					88

SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968								
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	N	1					63
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					63
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					63
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					63
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					63
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					63

PALM (CADD0)		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
PETEX		659782														
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548								
05	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	807	-0-	-402	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	807	-0-	-402	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

PALM (CADD)		//CONT.//		68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782								
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3536 - 3546
M	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
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	225 2	54 9	N	49		144
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	226 2	28 9	N	25	115 1	54
07		279 N	269	-0-	-10	-0-	247 2	22 9	N	20		74
08		279 N	249	-0-	-30	-0-	247 2	2 9	N	2		76
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		76
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		76

ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	3810 - 3820
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALM (MISS.)				68607 666	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067								
PALM, F. N.		WELL #:		2	RRCID ->	198046	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	4213	PERF.	3511 - 4157
05		1395 N	1228	-0-	-167	-0-	1228 3		N	-0-		-0-
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-		-0-
07		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3		N	-0-		-0-
08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-		-0-
09		1380 N	1371	-0-	-9	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-		-0-

PALM, F. N.		WELL #:		6	RRCID ->	293086	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3516 - 3538
05		5363 #	3685	-0-	-1678	-0-	3685 3		N	-0-		-0-
06		4320 #	4173	-0-	-147	-0-	4173 3		N	-0-		-0-
07		4464 #	4285	-0-	-179	-0-	4285 3		N	-0-		-0-
08		4321 R	4321	-0-	-0-	-0-	4321 3		N	-0-		-0-
09		4170 #	4014	-0-	-156	-0-	4014 3		N	-0-		-0-
10		4309 #	4290	-0-	-19	-0-	4290 3		N	-0-		-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)				68693 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.				836178								
BOA		WELL #:		1	RRCID ->	269391	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4410 - 4420
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		176
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		176
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		176
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-		176
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		176
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		176

PALO PINTO (STRAWN)				68693 700	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061								
HOLUB, HENRY		WELL #:		11	RRCID ->	266750	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2778 - 2819
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) HANKS, CHRISTOPHER GLENN TURNER		68700 500 354655	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	3	RRCID ->	073827	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP HEATH ELIZABETH		531373	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. N/A		
		WELL #:	2	RRCID ->	067488	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	4260	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

BACON ENERGY LANE		042398	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 3092 - 3124		
		WELL #:	103	RRCID ->	190181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3092 - 3124		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204

BARRON PETROLEUM LLC DALLAS SAHOTA		053302	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 3622 - 3636		
		WELL #:	1	RRCID ->	290994	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3622 - 3636		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART, J. N. "A"				WELL #: 25	RRCID -> 261288	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3424	- 3435		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-			-0-
06	120 #	31	-0-	-89	-0-	31 3	N	-0-			-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-			-0-
08	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-			-0-
09	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-

J. N. STUART				WELL #: 7433	RRCID -> 275278	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 4022	- 4052		
05	713 #	614	-0-	-99	-0-	614 3	N	-0-			-0-
06	690 #	625	-0-	-65	-0-	625 3	N	-0-			-0-
07	713 #	658	-0-	-55	-0-	658 3	N	-0-			-0-
08	682 #	556	-0-	-126	-0-	556 3	N	-0-			-0-
09	660 #	590	-0-	-70	-0-	590 3	N	-0-			-0-
10	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-			-0-

SHEPARD				WELL #: 1	RRCID -> 275783	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 1588	- 1594		
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			102
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			102
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			102
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-			102
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			102
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			102

STUART, J. N. "A"				WELL #: 1031	RRCID -> 295917	COMPL. DATE 10/14/2003	TOTAL DEPTH 3663	PERF. 926	- 938		
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-			-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-			-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-			-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-			-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-			-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-

STUART, J. N. "A"				WELL #: 94	RRCID -> 296128	COMPL. DATE 05/12/1920	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 3059	- 3080		
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-			-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-			-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-			-0-
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-			-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-			-0-
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442							
ASHBY 1 AL				WELL #: 1	RRCID -> 168997	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 4295	PERF. 4050	- 4053		
05	4 #	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-			-0-
06	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-			-0-
07	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-			-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
10	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849										
CREWS				WELL #:	1	RRCID ->	255436	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3334 - 3344	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	589 #	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-			-0-
06	480 #	281	-0-	-199	-0-	281	2			N	-0-			-0-
07	558 #	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-			-0-
08	558 #	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-			-0-
09	540 #	434	-0-	-106	-0-	434	2			N	-0-			-0-
10	496 #	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-			-0-

DUNLAP-CHESNUT				WELL #:	2A	RRCID ->	264812	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF.	2034 - 2260	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CREWS				WELL #:	1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF.	1044 - 1110	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.				WELL #:	185990	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3832 - 3880	
GREEN, W. H. UNIT				2										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC				WELL #:	190494	RRCID ->	264985	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2372 - 2786	
WILLINGHAM				2										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	749	-0-	749	-0-	749	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	449	-0-	449	-0-	1198	449	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	488	-0-	488	-0-	1686	481	3	7 9	N	6	6 8		-0-
09	14B2 EXT	374	-0-	374	-0-	2060	374	3		N	-0-			-0-
10	1710	441	-0-	-1269	-0-	791	441	3		N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				WELL #:	197689	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3849 - 3860	
SET RANCH				9										
05	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-			-0-
08	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
*10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932												
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462												
L SIKES SWD WELL #: P 1 RRCID -> 287122 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1420 - 1795												
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 287550 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4290 - 4300												
05	1975 R	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-		28
06	1761 R	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-		28
07	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-		28
08	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-		28
*09	1170 #	248	-0-	-922	-0-	248	2		N	-0-	5 5	23
10	1209 #	64	-0-	-1145	-0-	64	2		N	-0-		15

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 298078 COMPL. DATE 06/07/2024 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 1605 - 2380												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610												
ORAN 445 WELL #: 1 RRCID -> 295841 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3154 - 3186												
05	155 #	33	-0-	-122	-0-	33	3		N	-0-		-0-
06	150 #	42	-0-	-108	-0-	42	3		N	-0-		-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		-0-

G & F OIL, INC. 292000												
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
GANNETT OPERATING LLC				293813										
CARTER BEND				WELL #:	8	RRCID ->	269373	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	1767 - 1770	
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
LANDAR				WELL #:	7	RRCID ->	124632	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3952 - 3958	
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
08	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
LEXGAS, INC.				500222										
BRIDGES, DELBERT				WELL #:	3	RRCID ->	267536	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	1908	PERF.	1326 - 1332	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOSAIC TEXAS LLC				589983										
WILLINGHAM				WELL #:	3	RRCID ->	264986	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2684 - 2815	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284										
DEAN				WELL #:	2	RRCID ->	261280	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	3943	PERF.	3564 - 3574	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NWG OPERATING LLC				616947										
BELDING, W. J. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	148498	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3868 - 3876	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
NWG OPERATING LLC		//CONT.//		616947										
BELDING, W. J.		WELL #:		4	RRCID -> 188461	COMPL. DATE 01/05/2002	TOTAL DEPTH 3942	PERF. 3582	-	3599				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730			CNTY: PALO PINTO							
SIKES, HARRY		WELL #:		2	RRCID -> 212583	COMPL. DATE 12/08/2004	TOTAL DEPTH 1644	PERF. 1070	-	1080				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO							
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 285145	COMPL. DATE 10/05/2018	TOTAL DEPTH 1563	PERF. 1260	-	1410				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2024 - WELL PLUGGED 05/24/24														

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: PALO PINTO							
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		6	RRCID -> 171485	COMPL. DATE 11/10/1996	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1600	-	1621				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: PALO PINTO							
MORROW 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 291423	COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL DEPTH 4127	PERF. 4530	-	4546				
05	62 #	19	-0-	-43	-0-	19 3				N	-0-			-0-
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20 3				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: PALO PINTO							
LEE, RICHARD		WELL #:		2	RRCID -> 282029	COMPL. DATE 04/18/2015	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 4223	-	4229				
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3				N	-0-			12
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3				N	-0-			12
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3				N	-0-			12
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3				N	-0-			12
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3				N	-0-			12
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3				N	-0-			12

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) 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ANTLE OPERATING, INC. 026646															
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	61	1	159	2	N	-0-			118
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	2	N	-0-			118
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	62	1	137	2	N	-0-			118
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	47	1	71	2	N	-0-			118
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	14	1	29	2	N	-0-			118
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			118

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A															
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
06		90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
08		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106															
05		279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-			-0-
06		270 N	30	-0-	-240	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
08		217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-			-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648															
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
06		90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
08		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646										
JONES		WELL #:		5	RRCID ->	098138	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2806 - 2812		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2		N	-0-			68
06	90 N	8	-0-	-82	-0-		8	2		N	-0-			68
07	93 N	79	-0-	-14	-0-		79	2		N	-0-			68
08	62 N	26	-0-	-36	-0-		26	2		N	-0-			68
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2		N	-0-			68
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			68

ASH, WALTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	131242	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4148 - 4160		
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-		201	1	523	2	N	-0-		133
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-		205	1	526	2	N	-0-		133
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-		169	1	373	2	N	-0-		133
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-		133
09	690 N	325	-0-	-365	-0-		106	1	219	2	N	-0-		133
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-		248	1	649	2	N	-0-		133

JONES		WELL #:		7	RRCID ->	137747	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	2606 - 2634		
05	93 N	80	-0-	-13	-0-		80	2		N	-0-			-0-
06	90 N	13	-0-	-77	-0-		13	2		N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2		N	-0-			-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-		31	2		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #:		4	RRCID ->	141253	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2646 - 2652		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

HUMPHRIES		WELL #:		6	RRCID ->	152782	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4566 - 4576		
05	124 N	17	-0-	-107	-0-		17	2		N	-0-			20
06	30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2		N	-0-			20
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-			20
08	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2		N	-0-			20
09	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2		N	-0-			20
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			20

KEATLEY		WELL #:		2	RRCID ->	156674	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3212 - 3226		
05	62 N	2	-0-	-60	-0-		1	1	1	2	N	-0-		70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		70
07	62 N	6	-0-	-56	-0-		2	1	4	2	N	-0-		70
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-		70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		70
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-		70

ASH, WALTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	160245	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4360 - 4366		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646								
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	160756	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2906 - 2934
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
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-
06		120 N	20	-0-	-100	-0-	20 2	N	-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-
08		124 N	42	-0-	-82	-0-	42 2	N	-0-			-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

ASH, WALTER		WELL #:		20	RRCID ->	161833	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4282 - 4292
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	19 1	48 2	N	-0-		31
06		60 N	32	-0-	-28	-0-	9 1	23 2	N	-0-		31
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	9 1	20 2	N	-0-		31
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		31
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	17 1	35 2	N	-0-		31
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 2	N	-0-		31

WILSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3732 - 3737
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		-0-
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-
07		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		-0-
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 1		N	-0-		-0-
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		-0-

DWORSKY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	222984	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3760 - 3794
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		-0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	242829	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1656 - 1664
05		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-		-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-		-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-		-0-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-		-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-

LOCKHART, P. A.		WELL #:		4	RRCID ->	254018	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	1651 - 1657
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-		-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		-0-
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-		-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
*10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	129
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	129
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	129
08	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-	129
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-	129
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT	129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565												
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BACON ENERGY 042398												
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A												
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BARRON PETROLEUM LLC 053302												
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
BIG STAR EXPLORATION				070442							
ROGERS				WELL #: 2	RRCID -> 057812	COMPL. DATE 04/15/1973	TOTAL DEPTH 3665	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	186 N	107	-0-	-79	-0-	107 3	N	-0-			-0-
06	180 N	56	-0-	-124	-0-	56 3	N	-0-			-0-
07	186 N	78	-0-	-108	-0-	78 3	N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DICKERSON "B"				WELL #: 3	RRCID -> 117221	COMPL. DATE 09/15/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3807 - 3837			
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3	N	-0-			-0-
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	28 3	N	-0-			-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3	N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROGERS				WELL #: 13	RRCID -> 145991	COMPL. DATE 06/23/1993	TOTAL DEPTH 982	PERF. 868 - 982			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

B ROGERS				WELL #: B 2HR	RRCID -> 281194	COMPL. DATE 06/25/2016	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4180 - 5106			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BJB TRANSPORT LLC				072511							
RITCHIE, JOHN				WELL #: 4	RRCID -> 168765	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2762 - 2776			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART, J.N.		WELL #: 197		RRCID -> 109214	COMPL. DATE 02/16/1984	TOTAL DEPTH 1730	PERF. 1062	-		1075	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #: 201		RRCID -> 124276	COMPL. DATE 05/20/1987	TOTAL DEPTH 1030	PERF. 1020	-		1030	
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3				-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3				-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3				-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3				-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3				-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3				-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #: 208		RRCID -> 125360	COMPL. DATE 09/24/1987	TOTAL DEPTH 960	PERF. 924	-		960	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #: 194		RRCID -> 126071	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 1442	-		1462	
05	14B2 EXT	347	-0-	347	-0-	347	3				-0-
06	1364	388	-0-	-976	-0-	388	3				-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3				-0-
08	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	3				-0-
09	390 N	216	-0-	-174	-0-	216	3				-0-
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	3				-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #: 193		RRCID -> 135873	COMPL. DATE 07/28/1989	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 1454	-		1464	
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3				-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3				-0-
07	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3				-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3				-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3				-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3				-0-

STUART, J. N.		WELL #: 211		RRCID -> 136052	COMPL. DATE 09/30/1990	TOTAL DEPTH 1494	PERF. 1440	-		1494	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STUART, J. N. "A" LEASE		WELL #: 209		RRCID -> 141981	COMPL. DATE 06/27/1991	TOTAL DEPTH 1048	PERF. 1005	-		1048	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095															
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487															
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
06		90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308															
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESG RESOURCES LLC 101582															
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148															
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ESG RESOURCES LLC		//CONT.//		101582										
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		9	RRCID ->	274198	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1648 - 1658		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061										
WRIGHT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219855	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2118 - 2166		
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLUB, HENRY		WELL #:		6S	RRCID ->	248277	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	882 - 908		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 - 908		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 - 4087		
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
08	713 N	331	-0-	-382	-0-	331	2			N	-0-			-0-
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
INCENDIUM RESOURCES LLC				102170										
BRIERTON		WELL #:		1	RRCID ->	066134	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	N/A		
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			1
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	1	7	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
INCENDIUM RESOURCES LLC //CONT.// 102170												
BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
05		558 N	248	-0-	-310	-0-	248	2		N	-0-	-0-
06		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-	-0-
07		713 N	190	-0-	-523	-0-	190	2		N	-0-	-0-
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-	-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	-0-
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	-0-
LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442												
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A												
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	39
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	39
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	39
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-	39
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-
ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090												
05		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-	-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
07		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-	-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
10		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT	-0-
SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
L-RENO OIL AND GAS LLC 102533												
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362												
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-	-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-	-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-	-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
L-RENO OIL AND GAS LLC //CONT.// 102533														
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 CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A														
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140														
MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664														
05		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			-0-
08		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746														
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220														
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			79
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			79
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			79
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			79
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			79
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			79

CHANZE OIL CO., INC. 144419														
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 2540 - 2545														
05		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08		15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CHANZE OIL CO., INC.		//CONT.// 144419										
SITTON, ANGLE		WELL #: 1		RRCID -> 210835		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 5472		PERF. 5394 - 5438		
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
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			155
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			155
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			155
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			155
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	4			159
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-			159

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849										
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 190167		COMPL. DATE 01/01/2002		TOTAL DEPTH 3358		PERF. 2965 - 2980		
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			-0-
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			-0-
07		186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2	N	-0-			-0-
08		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-			-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
10		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2	N	-0-			-0-

BETTIE PETTY		WELL #: 1D		RRCID -> 245654		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4778		PERF. 4164 - 4167		
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	57 2	2 9 N	2			94
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	61 2	2 9 N	2			96
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	119 2	2 9 N	2			98
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	90 2	2 9 N	2			100
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	52 2	2 9 N	2			102
10		124 N	64	-0-	-60	-0-	62 2	2 9 N	2			104

BETTIE PETTY		WELL #: 2D		RRCID -> 245656		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4004 - 4008		
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BETTIE PETTY		WELL #: 8		RRCID -> 269361		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4038 - 4044		
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-			-0-
*10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
MERCER		WELL #: 2		RRCID -> 075251		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH 4480		PERF. N/A		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932										
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT	-0-

HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953										
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342										
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932												
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956												
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050												
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196												
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462												
WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	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								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
WILLINGHAM				WELL #: 12	RRCID -> 096289	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2445	- 2450						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCLURE, J.J.				WELL #: 1	RRCID -> 140912	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 4484	PERF. 4220	- 4230						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-				5
10	14B2 EXT	-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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLINGHAM "W"				WELL #: W 3	RRCID -> 173126	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 2279	PERF. 2268	- 2274						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLINGHAM				WELL #: 7	RRCID -> 281921	COMPL. DATE 04/08/2016	TOTAL DEPTH 4408	PERF. 1654	- 4250						
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				17
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-				17
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-				17
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-				17
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-				17
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-				17

HALSELL RANCH				WELL #: P 29	RRCID -> 287031	COMPL. DATE 08/28/2018	TOTAL DEPTH 4862	PERF. 5001	- 5162						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.			240125										
GREEN, W. T.		WELL #:	4	RRCID -> 181895	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3299 - 3298					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EDGIN, GEORGE			243233										
EDGIN		WELL #:	2	RRCID -> 073328	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2733 - 2740					
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EL RENO ENERGY, LLC			250571										
CLAYPOOL, ROBBIE		WELL #:	1	RRCID -> 106100	COMPL. DATE 09/11/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 4050 - 4058					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ENR OPERATING, LLC			253075										
BRIERTON		WELL #:	1	RRCID -> 260862	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH	3619	PERF. 1749 - 3465					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2024													
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489										
GALLAGHER-REYNOLDS		WELL #:	1	RRCID -> 057527	COMPL. DATE 11/15/1976	TOTAL DEPTH	4522	PERF. N/A					
05		837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2	N	-0-			27
06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			27
07		868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2	N	-0-			27
08		837 N	742	-0-	-95	-0-	742	2	N	-0-			27
09		840 N	759	-0-	-81	-0-	759	2	N	-0-			27
10		806 N	800	-0-	-6	-0-	800	2	N	-0-			27
GARLAND BEND UNIT			2	RRCID -> 283040	COMPL. DATE 09/20/2017	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3964 - 4212					
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610															
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-

JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256															
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140															
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
05	1178	N	666	-0-	-512	-0-	666	2			N	-0-			-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
07	1240	N	102	-0-	-1138	-0-	102	2			N	-0-			-0-
08	651	N	47	-0-	-604	-0-	47	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

G & F OIL, INC. 292000															
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676															
05	1581	N	904	-0-	-677	-0-	901	2	3	9	Y	3			54
06	1500	N	359	-0-	-1141	-0-	355	2	4	9	Y	4			58
07	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1458	2	6	9	Y	5			63
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1652	2	4	9	Y	4			67
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	2	3	9	Y	3			70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70

PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000													
PADGETT, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 090803		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 3654 - 3661					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 092977		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2181 - 2298					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COSTELLO		WELL #: 2		RRCID -> 097255		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2198 - 2218					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREEN, WYLIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 098637		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4380 - 4386					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96

CROMERA-CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 117509		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4147		PERF. 2498 - 2504					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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												
PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140												
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-
09		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192												
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-
06		360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-
07		310 N	266	-0-	-44	-0-	264	2	2	9	N	2
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	N	3
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
GARDNER, EARL				294490								
GARDNER, EARL		WELL #:		1	RRCID -> 072760			COMPL. DATE 07/11/1977			TOTAL DEPTH 4160	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GLOBAL DRILLING, LLC				310382								
JAGGERS, L. L.		WELL #:		1	RRCID -> 151886			COMPL. DATE 12/00/1964			TOTAL DEPTH 4614	PERF. N/A
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				328354								
F & R HALSELL		WELL #:		3	RRCID -> 057344			COMPL. DATE 11/20/1973			TOTAL DEPTH 4585	PERF. N/A
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-

GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935								
PROCTOR		WELL #:		2	RRCID -> 181408			COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3692 - 3706
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-

HARDONCOURT, FRANCES D.				356760								
HARDONCOURT A		WELL #:		4	RRCID -> 108081			COMPL. DATE 10/25/1987			TOTAL DEPTH 1853	PERF. 1172 - 1175
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HITEX RESOURCES, LP				390521								
DICKERSON		WELL #:			RRCID -> 121988			COMPL. DATE 07/24/1986			TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3525 - 3610
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019												

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
HUNTER ENERGY, INC.				418929											
ROSS				WELL #:	1AR	RRCID ->	097519	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3794 - 3798		
M	O	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2023															

LANGFORD "H"				WELL #:	2	RRCID ->	190625	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3915 - 3920		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2023															

J-TEC PRODUCTION, LLC				WELL #:	312	RRCID ->	073197	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A		
REAGAN, MARY															
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-

M.E.C.				WELL #:	1	RRCID ->	141039	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2240 - 2254		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	156022	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	4246	PERF.	2579 - 2592		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARSON				WELL #:	1	RRCID ->	157298	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	4302	PERF.	2597 - 2836		
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
JORDAN, TOM A		WELL #:		1A	RRCID ->	162449	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	4265	PERF. 2536 - 2546	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-			-0-
08		93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3	N	-0-			-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3	N	-0-			-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-			-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID ->	163011	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 2556 - 2562	
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-			-0-
08		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3	N	-0-			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-			-0-

REAGAN, M. L.		WELL #:		2011	RRCID ->	165196	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2410 - 2482	
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-			-0-
08		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3	N	-0-			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-			-0-

M. P. D. S. CORP.		WELL #:		3013	RRCID ->	165206	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3620 - 3625	
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
*09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-			-0-

JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID ->	165978	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2591 - 2605	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MPDS CORP.		WELL #:		4013	RRCID ->	166233	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3692 - 3700	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEARSON "H"		WELL #:		1	RRCID ->	195845	COMPL. DATE	02/00/2003	TOTAL DEPTH	4259	PERF. 3970 - 3976	
05		3100 N	3982	-0-	882	882	3887 3	95 9	N	86		93
06		1029 N	147	-0-	-882	-0-	136 3	11 9	N	10		103
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	476 3	81 9	N	74	177 1	-0-
08		620	616	-0-	-4	-0-	535 3	81 9	N	74		74
09		600	519	-0-	-81	-0-	519 3		N	-0-		74
10		620	548	-0-	-72	-0-	548 3		N	-0-		74

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406												
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
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		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-	-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-	-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-	-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761												
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036												
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
*10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142												
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066												
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-	-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	-0-
07		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-	-0-
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-	-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-	-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078												
05		1054 N	694	-0-	-360	-0-	690	2	4	9	N	22
06		1020 N	577	-0-	-443	-0-	574	2	3	9	N	25
07		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	N	28
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1399	2	6	9	N	33
09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	N	37
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	N	43

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A												
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	125
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	125
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	125
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	125
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	125
10		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT	125

BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040												
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	85
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	85
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	85
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-	85
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-	85
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	85

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741												
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-		-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-		-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-		-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-		-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286												
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		7
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		7
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		7
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		7
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-		7
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		7

MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674												
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		88
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		88
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		88
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		88
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-		88
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		88

L.J. RESOURCES, LLC 479988												
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500												
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400												
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-		-0-
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3		N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-

BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553												
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3		N	-0-		-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-		-0-
07	682 N	416	-0-	-266	-0-	416	3		N	-0-		-0-
08	744 N	350	-0-	-394	-0-	350	3		N	-0-		-0-
09	690 N	646	-0-	-44	-0-	646	3		N	-0-		-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
L R OPERATING CO. 480254												
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A												
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-	-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

LEXGAS, INC. 500222												
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-	-0-

LISTER, JOE K. 503360												
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A												
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373												
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168												
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
MINTON OIL & GAS PROPERTIES			570140						
LEMLEY-GILMORE		WELL #:	1	RRCID -> 098710	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4032	- 4118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MOGUL RESOURCES, LLC			573657						
MCCLURE		WELL #:	1	RRCID -> 044049	COMPL. DATE 03/18/1968	TOTAL DEPTH 4220	PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
BELDING, W. J.		WELL #:	1	RRCID -> 181152	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3533	- 3537	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OIL, GAS, ETC. LLC			620678						
ARROTT		WELL #:	2	RRCID -> 157213	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4032	- 4040	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	38
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-	38
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	38
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	38
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-	38
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	38

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494												
SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088												
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998												
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A												
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	1
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	1
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	1
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	1
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1

SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PETEX				659782							
CLAYTON				WELL #: 3	RRCID -> 067382	COMPL. DATE 07/19/1976	TOTAL DEPTH 4727	PERF. 3174	-	0	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-		-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

HART, J. B.				WELL #: 3	RRCID -> 147378	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3943	-	4168	
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-		-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-		-0-
07	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1344 2		N	-0-		-0-
08	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1330 2		N	-0-		-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-		-0-
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		-0-

PITCOCK, INC.				665870			TOTAL DEPTH 4670	PERF. 2470	-	2478	
GREEN, F.				WELL #: 6	RRCID -> 195546	COMPL. DATE 03/21/2003					
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-		-0-
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	68 2		N	-0-		-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-

CLAYTON-PRICE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 227572	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 5225	PERF. 4674	-	4679	
05	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2		N	-0-		63
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	273 2		N	-0-		63
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	379 2	8 9	N	7		70
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		70
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		70
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		70

PROCO OPERATING CO., INC.				679595			TOTAL DEPTH 4525	PERF. 964	-	1004	
LYON W.L.				WELL #: 1	RRCID -> 058282	COMPL. DATE 02/14/2006					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595																	
NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18

COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2024																	

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629 WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072																	
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-						-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-						-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-						-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-						-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-						-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629															
WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	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															
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			6
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			6
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			6
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			6
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			6
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-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															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232															
HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694															
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
 SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747

05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748

05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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							
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222													
MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONE 10				WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONE 10				WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONE				WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONE 11				WELL #: 1103B		RRCID -> 168983		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2373 - 2430			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT				-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
MERCER				WELL #: 1		RRCID -> 101909		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 4177		PERF. 3636 - 3646			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//	743223						
HOUX, JAMES		WELL #:	2	RRCID -> 102362	COMPL. DATE 03/17/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3418 - 3427	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-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-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555							
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:	9	RRCID -> 175062	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1565 - 1570	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
STONEBRIAR OIL LLC				823774							
LADD				WELL #: 1	RRCID -> 059249	COMPL. DATE 12/13/1973	TOTAL DEPTH 4539	PERF. N/A			
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
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-

WILSON-HITTON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 205059	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2498 - 2504			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIKES				WELL #: 2	RRCID -> 256546	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 5070	PERF. 4578 - 4586			
05	651 N	86	-0-	-565	-0-	86 3		N	-0-		120
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		120
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		120
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-		120
*09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-		120
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		120

STOVAL OPERATING CO.				824339							
ROGERS				WELL #: 1	RRCID -> 185525	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 4528	PERF. 2609 - 2653			
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2		N	-0-		-0-
06	360 N	32	-0-	-328	-0-	32 2		N	-0-		-0-
07	403 N	28	-0-	-375	-0-	28 2		N	-0-		-0-
08	372 N	29	-0-	-343	-0-	29 2		N	-0-		-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-

SINGLETON, JOE				WELL #: 2	RRCID -> 195779	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2978 - 2988			
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-		-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		N	-0-		-0-
09	180 N	91	-0-	-89	-0-	91 2		N	-0-		-0-
10	186 N	93	-0-	-93	-0-	93 2		N	-0-		-0-

SINGLETON, JOE				WELL #: 3	RRCID -> 200559	COMPL. DATE 03/02/2004	TOTAL DEPTH 4426	PERF. 2988 - 3177			
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-		-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-		-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339										
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	2684 -	2794	
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	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-			-0-
08	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
10	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666 -	2688	
05	217 N	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-			-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			-0-

SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 -	4271	
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	963	2	26	9	N	24	24	8	207
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	820	2	21	9	N	19	17	8	209
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			209
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	880	2	50	9	N	45	22	8	232
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	773	2	62	9	N	56	165	1	117
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	843	2	69	9	N	63	9	8	171

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 -	2692	
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-

HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 -	2762	
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-			-0-
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 -	2915	
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-			-0-
10	434 N	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-			-0-

ASH WAC		WELL #:		1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 -	3875	
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
T & S OIL & GAS, LLC			833788							
BARRON		WELL #:	1	RRCID -> 209326	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 434 - 456		
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BARRON		WELL #:	7	RRCID -> 214293	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH	551	PERF. 412 - 420		
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-

TANDEM ENERGY CORPORATION			835707							
BALL		WELL #:	1	RRCID -> 124150	COMPL. DATE 02/16/1987	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 3214 - 3220		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2024										

BIRD, HENRY		WELL #:	6W	RRCID -> 201667	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3418 - 3428		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964							
DEWITT		WELL #:	2	RRCID -> 063412	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH	4129	PERF. N/A		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243												
M O	ALLOW 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	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												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	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												
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-	-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-	-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-	-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-	-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-	-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-	-0-
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621												
05	558 N	383	-0-	-175	-0-	383	3			N	-0-	112
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-	112
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-	112
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-	112
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	673	3	57	9	N	52	-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	940	3	86	9	N	78	78
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
10	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												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
THREE B, LP				857468											
LONG RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	128762	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4240 - 4250		
M	O	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
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				6
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-				6
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-				6
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				6
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				6
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	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		
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	-0-	179	2		N	-0-				-0-
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	-0-	126	2		N	-0-				-0-
07	217 N	100	-0-	-117	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-				-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-				-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-				-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965											
SANDERS 5-44				WELL #:	3	RRCID ->	175138	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	3873 - 3876		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
MAGIC VALLEY				WELL #:	1	RRCID ->	063043	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	N/A		
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-				-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	3		Y	-0-				-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3		Y	-0-				-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3		Y	-0-				-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	3		Y	-0-				-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	3		Y	-0-				-0-

SINGLETON, T. F.				WELL #:	1	RRCID ->	072261	COMPL. DATE	04/17/1977	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	N/A		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/15/2024															

CARR, H. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	143331	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	2954 - 3204		
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-	174	3		Y	-0-				-0-
06	180 N	87	-0-	-93	-0-	-0-	87	3		Y	-0-				-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	-0-	156	3		Y	-0-				-0-
08	186 N	125	-0-	-61	-0-	-0-	125	3		Y	-0-				-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-				-0-
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	-0-	100	3		Y	-0-				-0-

WELLS-HENDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	169903	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	2450 - 2545		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925															
LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118															
M	O	ALLOW 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

WB MULLIN OPERATING LLC 902609															
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A															
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153															
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023															
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		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															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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	
4W OPERATING, LLC				953506								
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:		2	RRCID ->	123707	COMPL. DATE	02/18/1987	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	4051 - 4055
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		Y	-0-		128
06		1200 N	1048	-0-	-152	-0-	1048 2		Y	-0-		128
07		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		Y	-0-		128
08	DLQ	G-10	1539	-0-	1539	1539	1539 2		Y	-0-		128
09	DLQ	G-10	1389	-0-	1389	2928	1389 2		Y	-0-		128
10	DLQ	G-10	1402	-0-	1402	4330	1402 2		Y	-0-		128

PAM (CHESTER)				68715 500	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.				054545								
SOUTH GREEN		WELL #:		592	RRCID ->	273802	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	4505 - 4526
M	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
05		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
08		9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH GREEN "54"		WELL #:		3	RRCID ->	282051	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	4629	PERF.	4509 - 4534
05		709 S	709	-0-	-0- B	-0-	709 3		N	-0-		-0-
06		690 S	580	-0-	-110 B	-0-	580 3		N	-0-		-0-
07		744 S	354	-0-	-390 B	-0-	354 3		N	-0-		-0-
08		426 S	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 S	398	-0-	-172 B	-0-	398 3		N	-0-		-0-
10		0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-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
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
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		Y	-0-		-0-
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		Y	-0-		-0-
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		Y	-0-		-0-
08		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		Y	-0-		-0-
09		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		Y	-0-		-0-
10		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422 2		Y	-0-		-0-

PARKS, J. W. 'A'		WELL #:		110	RRCID ->	138341	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3500 - 3510
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

PARKS (LAKE SAND)		//CONT.//		69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974								
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112C	RRCID ->	172135	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3755 - 3763	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PARROTT-ATKINSON (CANYON)				69413 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
EXLCO, INC.				256985								
ATKINSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	018431	COMPL. DATE	11/20/1959	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 1224 - 1230	
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	150	-0-	150	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	150	-0-	150	-0-	300	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	150	-0-	150	-0-	450	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	150	-0-	150	-0-	600	2		Y	-0-		-0-
10	750 N	150	-0-	-600	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
PARRY (STRAWN)				69416 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ABX OIL & GAS, INC.				003646								
ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	139372	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	2483	PERF. 1732 - 1770	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BARRETT		WELL #:		4	RRCID ->	141019	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	1880	PERF. 1702 - 1722	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BARRETT		WELL #:		3	RRCID ->	141243	COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1806 - 1820	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARSONS (GRAY)		69450 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
3 S PRODUCTION, INC.		953796										
PARSONS, I. M. "M"		WELL #: 15		RRCID -> 283830		COMPL. DATE 07/08/2020		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3106 - 3110				
M	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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAT (CADD)		69530 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY		800281										
HARLOW, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 130847		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2349 - 2405				
M	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
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			88
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			88
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			88
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			88
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			88
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			88

PAT KAHAN (MISS)		69544 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		042398										
HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 120878		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3771 - 3779				
M	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
MULLOY, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3811 - 3820				
M	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MULLOY, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768				
M	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MULLOY, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3590 - 3630				
M	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
MULLOY, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	134882	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	3876	PERF.	3721 - 3760	
M	O	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678	
05		186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3	Y	-0-			-0-
06		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	3	Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	197	-0-	197	315	197	3	Y	-0-			-0-
09		447 R	132	-0-	-315	-0-	132	3	Y	-0-			-0-
10		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-			-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEASTER (ATOKA SAND)		70002 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
SOMERSET OPERATING, LLC		101481											
PLUMLEE		WELL #:		2	RRCID ->	122484	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3870 - 3880	
05		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-			-0-
06		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	166147	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	3402 - 4354	
05		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
06		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-			-0-
08		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON		WELL #:		3	RRCID ->	211992	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	4040 - 4232	
05		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
06		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-			-0-
08		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PEASTER (ATOKA SAND) //CONT.// 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 PLUMLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083450 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5456 - 5510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
05	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	57 1	489 2	N	-0-			12
06	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	64 1	447 2	N	-0-			12
07	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	52 1	463 2	N	-0-			12
08	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	66 1	428 2	N	-0-			12
09	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	55 1	445 2	N	-0-			12
10	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	46 1	455 2	N	-0-			12

PEASTER (BIG SALINE) 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 211852 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930

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

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
 GREENMAN "B" WELL #: 3 C RRCID -> 085084 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 3		N	-0-			6
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3		N	-0-			6
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			6
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			6
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			6
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			6

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
NEELEY JINKENS		WELL #:		2	RRCID ->	089285	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5120 - 5268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

WISE PRODUCTION COMPANY				933825		CAPACITY		CNTY: PARKER			
REYNOLDS NOEL				1	RRCID ->	068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5029 - 0
05	868 N	493	-0-	-375	-0-	43 1	450 2	N	-0-		56
06	660 N	430	-0-	-230	-0-	42 1	388 2	N	-0-		56
07	496 N	440	-0-	-56	-0-	39 1	401 2	N	-0-		56
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	48 1	396 2	N	-0-		56
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	38 1	379 2	N	-0-		56
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	40 1	385 2	N	-0-		56

RUDOLPH				WELL #:	1	RRCID ->	072767	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264	PERF. N/A
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	115 1	1211 2	N	-0-		75	
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	123 1	1126 2	N	-0-		75	
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	111 1	1143 2	N	-0-		75	
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	136 1	1114 2	N	-0-		75	
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	108 1	1064 2	N	-0-		75	
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	112 1	1083 2	N	-0-		75	

REYNOLDS, NOEL				WELL #:	1D	RRCID ->	123476	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	1100	PERF. 1050 - 1080
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)				70005 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481							
MYERS		WELL #:		1	RRCID ->	095869	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5480 - 5490
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

WELLBORN				WELL #:	1	RRCID ->	097690	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5420 - 5430
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		-0-	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-	
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-	
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-	

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481									
HUDSON		WELL #:		1B	RRCID ->	112347	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	4181 -	4236
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			-0-

MULKEY		WELL #:		1A	RRCID ->	121746	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3562 -	3578
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			14
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			14
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			14
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			14
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			14

WADE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	124886	COMPL. DATE	08/06/1987	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	4308 -	4367
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

GO OIL CORP.		WELL #:		311420	RRCID ->	093179	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	2982 -	2984
05		1209 N	558	-0-	-651	-0-	558	2	N	-0-			74
06		960 N	494	-0-	-466	-0-	494	2	N	-0-			74
07		744 N	459	-0-	-285	-0-	459	2	N	-0-			74
08		558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2	N	-0-			74
09		480 N	349	-0-	-131	-0-	349	2	N	-0-			74
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			74

RKW OPERATING LLC		WELL #:		714311	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF.	5100 -	5106
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAGO LINDO		WELL #:		1	RRCID ->	114293	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	5593	PERF.	4263 -	4314
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
10		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2	N	-0-			24
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2	N	-0-			24
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2	N	-0-			24
08	403 N	66	-0-	-337	-0-	66	2	N	-0-			24
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			24
10	310 N	19	-0-	-291	-0-	19	2	N	-0-			24

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENNINGTON (CONGLOMERATE)		70500 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PERINI (HOME CREEK)		70595 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
PERINI		WELL #: 1		RRCID -> 104223		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 3991 PERF. 3262 - 3270				
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERINI "B"		70595 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR				
		800750										
		WELL #: 1		RRCID -> 110260		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 3210				
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERINI (HOME CREEK)		//CONT.//		70595 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TAYLOR				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750							
PERINI		WELL #:		1A	RRCID -> 120630	COMPL. DATE 03/22/2020	TOTAL DEPTH 3946	PERF. 2634	- 2828		
M	O	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
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PHOOBIE (SHALE)				71283 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
COHEN		WELL #:		1	RRCID -> 093954	COMPL. DATE 04/00/1980	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 3743	- 3764		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT		40
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT		40
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT		40
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT		40
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT		40
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT		40
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		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
10		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			
05		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2	N	-0-		103
06		240 N	189	-0-	-51	-0-	189 2	N	-0-		103
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		103
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2	N	-0-		103
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103
BRIDGES		WELL #:		4	RRCID -> 126097	COMPL. DATE 01/04/1988	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 4214	- 4221		
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-	817 2	57 9	N	52	54
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-	54
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-	54
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-	54
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-	54
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	54
ESG RESOURCES LLC				101582			CNTY: PALO PINTO				
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 237306	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 4856	PERF. 4224	- 4280		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ESG RESOURCES LLC		//CONT.//		101582										
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		4	RRCID ->	239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4228 - 4302			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.				292000										
CARTER A		WELL #:		7	RRCID ->	271071	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 4268 - 4340			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			6
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			6
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

GANNETT OPERATING LLC				293813										
CAUDILL HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	216373	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	4276	PERF. 4131 - 4276			
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-

LEXGAS, INC.				500222										
BEST, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	218971	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4206 - 4232			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA		WELL #:		2	RRCID ->	218972	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4186 - 4206			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA		WELL #:		3	RRCID ->	218973	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4168 - 4190			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	579	-0-	579	579	579	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	596	-0-	596	1175	596	2			N	-0-			-0-
*10	1685 X	510	-0-	-1175	-0-	510	2			N	-0-			-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
BRIDGES, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 218977		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
BRIDGES, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 218978		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 284200		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668								
SOUTH GRAFORD		WELL #: 2														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 150206		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200								
M.I.T.		WELL #: 1														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
RICKELS				WELL #:	1	RRCID ->	197121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4288	PERF. 4083 -	4090		
M	O	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
05		403 N	298	-0-	-105	-0-	298	3		Y	-0-				68
06		360 N	244	-0-	-116	-0-	244	3		Y	-0-				68
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-				68
08		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3		Y	-0-				68
09		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3		Y	-0-				68
10		248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3		Y	-0-				68

RICKELS				WELL #:	2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3966 -	3982		
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		Y	-0-				71
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		Y	-0-				71
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-				71
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-				71
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		Y	-0-				71
10		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		Y	-0-				71

RICKELS				WELL #:	3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 4162 -	4178		
05		558 N	312	-0-	-246	-0-	257	3	55 9	Y	50				228
06		510 N	191	-0-	-319	-0-	191	3		Y	-0-				228
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-	40 1			188
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-				188
09		180 N	97	-0-	-83	-0-	97	3		Y	-0-	40 1			148
10		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		Y	-0-				148

PIERSON (MARBLE FALLS)				71454 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682											
VAUGHN, M C.				WELL #:	3B	RRCID ->	108142	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2800 -	2812		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				95

RUTLEDGE, KENNY				739150											
PIERSON,NORM				WELL #:	6	RRCID ->	113534	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2726 -	2740		
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-				19
06		DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	15	2	15	Y	-0-				19
07		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		Y	-0-				19
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-				19
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-				19
*10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-				19

PIERSON,NORM				WELL #:	1	RRCID ->	113535	COMPL. DATE	07/24/1983	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2752 -	2762		
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-				19
06		DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	15	2	15	Y	-0-				19
07		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		Y	-0-				19
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-				19
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-				19
*10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-				19

PIERSON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150										
PIERSON,NORM		WELL #: 2		RRCID -> 113536		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	19
06	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-	19
07	27 N	12	-0-	-15	-0-	12	2			Y	-0-	19
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	19
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	19
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	19

PIERSON,NORM		WELL #: 3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812				
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-	23	
06	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2		Y	-0-	23	
07	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		Y	-0-	23	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-	23	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-	23	
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-	23	

HOWELL,F.E.		WELL #: 1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786				
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-	2	
06	DLQ G-10	31	-0-	31	31	1	1	30	2	Y	-0-	2
07	66 N	35	-0-	-31	-0-	35	2		Y	-0-	2	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	2
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-	2
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	2

PIERSON, NORM		WELL #: 4		RRCID -> 114247		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798				
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-	58	
06	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2		Y	-0-	58	
07	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		Y	-0-	58	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	58
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-	58	
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-	58	

HOWELL,F.E.		WELL #: 2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764				
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-	5	
06	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2		Y	-0-	5	
07	65 N	35	-0-	-30	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	5
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	5
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-	5	
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-	5	

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				
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	67	
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-	67	
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-	67	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-	67	
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-	67	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-	67	

OIL AND GAS DIVISION

PIONEER, N. (CADDO)			71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC			767834									
CADE, REBA			WELL #: 2		RRCID -> 078573		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2572 - 2582	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324			N	NO RPT			-0-

SOOTER			WELL #: 2		RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2552 - 2572	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOOTER			WELL #: 4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2540 - 2552	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOUQUET, T.			WELL #: 2		RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2584 - 2604	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOOTER			WELL #: 3		RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609		PERF. 2558 - 2576	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			437
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			437
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			437
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			437
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			437
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			437

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)			71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.			213703									
HOHHERTZ, A. B. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 218872		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3798 - 3803	
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3	N	-0-			-0-
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3	N	-0-			-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-			-0-
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3	N	-0-			-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3	N	-0-			-0-

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) //CONT.// 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 LINK NW -52 WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
 COODY -44- WELL #: 1 RRCID -> 258418 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

COODY-44-A WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860

05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1496	2	75	9	N	68					90
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	551	2	61	9	N	55	118	1			27
07	1054 N	423	-0-	-631	-0-	353	2	70	9	N	64	62	1			29
08	1054 N	421	-0-	-633	-0-	353	2	68	9	N	62	72	1			19
09	600 N	447	-0-	-153	-0-	385	2	62	9	N	56					75
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	378	2	62	9	N	56	108	1			23

PITTMAN (CADD0) 71745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 EASTER BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 128501 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3938 - 3958

05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 AMEN OIL LLC 016944
 FAM BRO "9" WELL #: 1 RRCID -> 175698 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FAM BRO "9" WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					-0-

PITZ (DUFFER)
AMEN OIL LLC
JOHNNIE DYE "29"

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
//CONT.// 016944
WELL #: 1 RRCID -> 262785 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRAGA OPERATING, L.L.C.
BLOXOM, TOM

088563
WELL #: 1 RRCID -> 157963 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872

05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BLOXOM-HEAD UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCINTIRE

WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

05	372 N	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	496 N	145	-0-	-351	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563								
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910		
M	O	GAS 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
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		Y	-0-	-0-
06	990 N	942	-0-	-48	-0-	942 3		Y	-0-	-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		Y	-0-	-0-
08	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998 3		Y	-0-	-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		Y	-0-	-0-
10	992 N	945	-0-	-47	-0-	945 3		Y	-0-	-0-

HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936		
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-	-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-	-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940		
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-	-0-
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	243 3		N	-0-	-0-
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3		N	-0-	-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886		
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-	103
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-	103
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-	103
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		N	-0-	103
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3		N	-0-	103
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3		N	-0-	103

ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	42

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920		
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-	-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-	-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-	-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

M	ALLOW 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
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-

HEAD 15 WELL #: 1 RRCID -> 282972 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890

05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	336	3	33	9	N	30			30
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			30
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			30
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			30

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 E.C. THOMPSON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			18
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	147	3	4	9	N	4			22
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	N	1			23
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	N	1			24
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-			24
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3	9	N	3			27

FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

FAMBRO WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800			
M	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
05	310 N	97	-0-	-213	-0-	97	3	N	-0-		80
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3	N	-0-		80
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-		80
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	392	3	6 9 N	5		85
09	300 N	2	-0-	-298	-0-	2	3	N	-0-		85
10	403 N	102	-0-	-301	-0-	52	3	50 9 N	45		130

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920			
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3	N	-0-		-0-
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-		-0-
07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3	N	-0-		-0-
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3112	-0-	112	112	3112	3	N	-0-		-0-
10	2449 N	2112	-0-	-337	-0-	2112	3	N	-0-		-0-

RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896			
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-		-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		-0-
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3	N	-0-		-0-
08	589 N	388	-0-	-201	-0-	388	3	N	-0-		-0-
09	570 N	1	-0-	-569	-0-	1	3	N	-0-		-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990			
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	785	3	97 9 N	88		116
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	772	3	81 9 N	74	170 1	20
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	781	3	163 9 N	148		168
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	910	3	76 9 N	69	169 1	68
09	840 N	349	-0-	-491	-0-	231	3	118 9 N	107		175
10	930 N	724	-0-	-206	-0-	627	3	97 9 N	88	169 1	94

RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KROH OPERATING LLC		478245		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920			
GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
KROH OPERATING LLC		//CONT.// 478245														
BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PARKER ENERGY COMPANY		640154		RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920								
MASSEY, ROY		WELL #: 1														
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					87
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					87
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					87
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					87
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					87
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					87

GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904								
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					53
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					53
07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					53
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					53
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					53
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					53

CALDWELL		WELL #: 7		RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950								
05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
09	2760 N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2852 N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX		659782		RRCID -> 066040		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896								
ROBERSON J.		WELL #: 1														
05	992 N	74	-0-	-918	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	279 N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4036 - 4044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135543		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 3978		PERF. 3886 - 3890				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4002		PERF. 3925 - 3940				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6495					N	NO RPT			-0-

PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3840 - 3854				
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3892 - 3904				
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	575	2	10	9	N	9	49	1	81
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	653	2		91	9	N	83	92	72
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	691	2		64	9	N	58		130
08	527 N	373	-0-	-154	-0-	305	2		68	9	N	62		192
09	510 N	431	-0-	-79	-0-	379	2		52	9	N	47	196	43
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			43

KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 3876 - 3936				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3884 - 3890				
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3970 - 3980	
M	O	GAS 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
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		77
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		77
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		77
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		77
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		77
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		77

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926	
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-		-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2		N	-0-		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072	
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		N	-0-		-0-
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2		N	-0-		-0-
09	330 N	263	-0-	-67	-0-	263 2		N	-0-		-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046	
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3900 - 3914	
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588 2	1 9	N	1		17
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		17
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	761 2	18 9	N	16		33
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	697 2	19 9	N	17		50
09	600 N	466	-0-	-134	-0-	459 2	7 9	N	6		56
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		56

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782													
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4001 - 4040					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-				-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3930 - 3956					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3880 - 3944					
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				83
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				83
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8	9	N	7				90
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				90
09	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-				90
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				90

CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3866 - 3941					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4060 - 4100					
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-				-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				-0-
08	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-				-0-
09	360 N	23	-0-	-337	-0-	23	2			N	-0-				-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				-0-

FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3930 - 3942					
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-				-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-				-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-				-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-				-0-
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-				-0-
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3952 - 3970					
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-				-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902			
M	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	13 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894			
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2	N	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-		-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964			
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		15
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	271	2	N	18	20 9	33
07	465 N	252	-0-	-213	-0-	252	2	N	-0-		33
08	465 N	220	-0-	-245	-0-	220	2	N	-0-		33
09	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2	N	-0-		33
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		33

MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824			
05	961 N	943	-0-	-18	-0-	943	2	N	-0-		-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-		-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-		-0-
08	930 N	767	-0-	-163	-0-	767	2	N	-0-		-0-
09	930 N	286	-0-	-644	-0-	286	2	N	-0-		-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-0-

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982								
05	868 N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	155	-0-	155	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	256	-0-	256	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	157	-0-	157	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	568				N	NO RPT					-0-

FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992								
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					26
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					26
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					26
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					26
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					26
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					26

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100								
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066								
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884								
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	471	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904	
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2	N	-0-	-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-	-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2	N	-0-	-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2	N	-0-	-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT	-0-

HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914	
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2	N	-0-	-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968	
05	961 N	945	-0-	-16	-0-	945 2	N	-0-	-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-	-0-
07	961 N	845	-0-	-116	-0-	845 2	N	-0-	-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-	-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-	-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT	-0-

CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940	
05	434 N	371	-0-	-63	-0-	371 2	N	-0-	-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-	-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-	-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-	-0-
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2	N	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT	-0-

COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980	
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-	-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-	-0-
07	434 N	328	-0-	-106	-0-	328 2	N	-0-	-0-
08	434 N	85	-0-	-349	-0-	85 2	N	-0-	-0-
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	405 2	N	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT	-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 CRIDER '2022' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283331 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980

M 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
05	31 N		1	-0-	-30		1 2	N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N		1	-0-	-0-		1 2	N	-0-			-0-
08	1 N		-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-0-	-1			N	NO RPT			-0-

POST OAK OPERATING, LLC 671881
 HARE WELL #: 1 RRCID -> 243259 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930

05	217 N		214	-0-	-3		214 2	N	-0-			23
06	210 N		199	-0-	-11		199 2	N	-0-			23
07	217 N		204	-0-	-13		204 2	N	-0-			23
08	217 N		198	-0-	-19		198 2	N	-0-			23
09	210 N		198	-0-	-12		198 2	N	-0-			23
10	217 N		212	-0-	-5		212 2	N	-0-			23

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
 DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 203523 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014

05	93 N		42	-0-	-51		42 2	N	-0-			41
06	45 N		45	-0-	-0-		45 2	N	-0-			41
07	52 N		52	-0-	-0-		52 2	N	-0-			41
08	53 N		53	-0-	-0-		53 2	N	-0-			41
09	64 N		64	-0-	-0-		64 2	N	-0-			41
10	62 N		52	-0-	-10		52 2	N	-0-			41

HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012

05	320 N		320	-0-	-0-		320 2	N	-0-			-0-
06	300 N		279	-0-	-21		279 2	N	-0-			-0-
07	341 N		266	-0-	-75		266 2	N	-0-			-0-
08	310 N		254	-0-	-56		254 2	N	-0-			-0-
09	288 N		288	-0-	-0-		288 2	N	-0-			-0-
10	298 N		298	-0-	-0-		298 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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

CONNALLY "25" WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615										
HAYNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236639	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3890 - 3906	
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT		18
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT		18
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT		18
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT		18
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT		18
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT		18

CONNALLY "25"		WELL #:		2	RRCID ->	236843	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3844 - 3890	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

KNIGHT "58" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236884	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4117	PERF. 3876 - 3930	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

TUCKER "8" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241449	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	4076	PERF. 3872 - 3910	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERS "13"		WELL #:		1	RRCID ->	245558	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3928 - 3948	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13

DOUGLAS "3399"		WELL #:		1	RRCID ->	247743	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 3908 - 3992	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 COODY "44" WELL #: B 1 RRCID -> 280276 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 4170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	353 2	145 9	N	132	139 1		50
06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2334 2	111 9	N	101	103 1		48
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1497 2	136 9	N	124	111 1		61
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1561 2	120 9	N	109	113 1		57
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			57
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1477 2	78 9	N	71	75 1		53

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
 BARNETT ENERGY, INC. 051290
 SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	2599	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		N	-0-			-0-
06	2773	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2		N	-0-			-0-
07	2781	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2		N	-0-			-0-
08	2731	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-			-0-
09	2460	2145	-0-	-315	-0-	2145 2		N	-0-			-0-
10	2542	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	401 2		N	-0-			-0-
09	420 N	300	-0-	-120	-0-	300 2		N	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) 71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 STOPER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POCO (CADD0) 72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 J & J WHITESIDE INC. 427649
 WHITESIDE WELL #: 3 RRCID -> 182003 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POCO (CADD)		//CONT.//		72054 150	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND				
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649										
WHITESIDE		WELL #:		4	RRCID ->	182004	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3125	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-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			
M	ALLOW CODE	GAS 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	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			Y	-0-			42
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			Y	-0-			42
07	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			Y	-0-			42
08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			Y	-0-			42
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	221	-0-	-79 B	-0-	221	3			Y	-0-			42
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			Y	-0-			42

CHASTAIN		72223 400		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO					
WELDON "A"		878925												
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	EOM BALANCE
05	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	505	3	74	9	N	67			133
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	471	3	51	9	N	46			179
07	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	551	3	75	9	N	68	173	1	74
08	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	561	3	73	9	N	66			140
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	197	3	24	9	N	22			162
10	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-			162

POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER					
EXTECH OPERATING, LLC		257019												
VIETH, F. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	109449	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4194 - 4212			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-			-0-
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-			-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

VIETH, F. "D"		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER					
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	EOM BALANCE
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-			-0-
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-			-0-
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

VIETH, F. "A"		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER					
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	EOM BALANCE
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-			-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL.)		72306 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
LEXGAS, INC.		500222										
BANKS, PATRICA		WELL #: 3		RRCID -> 193401		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 5227		PERF. 3976 - 3992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TRUST OIL CO.		872124						CNTY: PARKER				
TADLOCK		WELL #: 1A		RRCID -> 158999		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 4444		PERF. 4265 - 4444		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462										
JOHNSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 018088		COMPL. DATE 10/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3890 - 4116		
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-	32
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-	32
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-	32
08	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			N	-0-	32
09	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			N	-0-	32
10	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-	32

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925						CNTY: PARKER				
MADER, K. V.		WELL #: 1		RRCID -> 043559		COMPL. DATE 10/27/1967		TOTAL DEPTH 4172		PERF. 4042 - 4097		
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-	-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	-0-

TRAVIS, J. R. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049941		COMPL. DATE 02/03/1971		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A		
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-	-0-
06	570 N	294	-0-	-276	-0-	294	3			Y	-0-	-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3			Y	-0-	-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-	-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-	-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 050795		COMPL. DATE 05/31/1971		TOTAL DEPTH 4194		PERF. N/A		
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-	-0-
06	1350 N	581	-0-	-769	-0-	581	3			Y	-0-	-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-	-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-	-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-	-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.// 72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925										
WHITE, J. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SEABERRY J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 -		0		
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-	-0-	
06	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	3		Y	-0-	-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-	
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-	-0-	
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-	-0-	
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		Y	-0-	-0-	

MARIE NORMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 -		4799		
05	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	3		Y	-0-	7	
06	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	3		Y	-0-	7	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				Y	-0-	7	
08	DLQ G-10	116	-0-	116	149	116	3		Y	-0-	7	
09	687 N	538	-0-	-149	-0-	538	3		Y	-0-	7	
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		Y	-0-	7	

BRANNEN		WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 -		4084		
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-	-0-	
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3		Y	-0-	-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-	
08	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3		Y	-0-	-0-	
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3		Y	-0-	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	

PEARSON, BOLEY		WELL #: 2		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 -		4164		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	

PLUGGED AND ABANDONED		11/30/2023										

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)		72306 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494										
SIMMONS, PHIL		WELL #: 1 L		RRCID -> 074008		COMPL. DATE 08/06/1977		TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A				
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-	-0-	
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-	-0-	
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-	-0-	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-	-0-	
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-	-0-	
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-	-0-	

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			6
08	DLQ G-10	115	-0-	115	126	115	3			Y	-0-			6
09	177 N	51	-0-	-126	-0-	51	3			Y	-0-			6
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			6

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	32	-0-	32	56	32	3			Y	-0-			-0-
09	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	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

05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

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

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508

05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					39
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					39
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					39
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	39	7			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BANKS, PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931

05	558 N	532	-0-	-26	B	-0-	532	2		N	-0-					-0-
06	540 N	500	-0-	-40	B	-0-	500	2		N	-0-					-0-
07	527 N	523	-0-	-4	B	-0-	523	2		N	-0-					-0-
08	527 N	521	-0-	-6	B	-0-	521	2		N	-0-					-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2		N	-0-					-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2		N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		//CONT.//		72306 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
WINCHESTER OIL & GAS LLC				931327										
HODGES				WELL #:	1	RRCID ->	081099	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	5684	PERF.	5320 - 5338	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205			N	-0-			44
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205			N	-0-			44
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205			N	-0-			44
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205			N	-0-			44
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205			N	-0-			44
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205			N	NO RPT			44

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)				72306 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER						
CASE RESOURCES, LLC				139140										
GREENMAN B				WELL #:	3 T	RRCID ->	085026	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5346 - 5370	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA)				72307 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
WOODY, W.L.				WELL #:	1	RRCID ->	081815	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	5481	PERF.	3934 - 4116	
05		155 N	-0-	-0-	-155		-0-			N	-0-			9
06		150 N	66	-0-	-84		-0-	8	1	58	2	N	-0-	9
07		155 N	-0-	-0-	-155		-0-			N	-0-			9
08		153 N	153	-0-	-0-		-0-	20	1	133	2	N	-0-	9
09		157 N	157	-0-	-0-		-0-	17	1	140	2	N	-0-	9
10		223 N	223	-0-	-0-		-0-	20	1	203	2	N	-0-	9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.				723451		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.			
HARRIS "E"				WELL #:		084666		06/01/1979		5600	4346	- 4356		
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			48
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			48
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			48
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			48
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			48
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2006														

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.			
WEEKS				WELL #:	1	070163		02/06/1977		5276	N/A			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

VIETH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	080971	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	5544	PERF.	4354 - 4405
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, W. (STRAWN) RKW OPERATING LLC WELLS, A. E.		72307 800 714311	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
WELLS, A. E.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
						01/08/1986	2810	2756 - 2766			
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			
WELLS, A. E.		WELL #:	2	RRCID ->	210278	COMPL. DATE	01/08/1987	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2750 - 2758
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			
UPHAM OIL & GAS COMPANY MURRAY, BILL		878925	2	RRCID ->	042926	COMPL. DATE	11/07/1967	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	N/A
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-			
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3	Y	-0-			
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	Y	-0-			
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-			
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	Y	-0-			
HARWELL, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	044404	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	N/A
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-			
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	145 3	Y	-0-			
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-			
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 3	Y	-0-			
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	Y	-0-			
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-			
VIETH, BENNY VIETH, FRANK		885580	1	RRCID ->	081200	COMPL. DATE	05/00/1978	TOTAL DEPTH	4374	PERF.	2892 - 2901
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			
PORCELAIN (MARBLE FALLS) ARNOT OIL COMPANY, LLC PRATER UNIT		72367 250 033012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROWN						
WELLS, A. E.		WELL #:	1	RRCID ->	288252	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	2787	PERF.	2392 - 2414
05	3565 X	3216	-0-	-349	-0-	3216 2	N	-0-			
06	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2	N	-0-			
07	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2	N	-0-			
08	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2	N	-0-			
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2	N	-0-			
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-		N	NO RPT			

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		//CONT.// 72367 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 033012										
PRATER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 288340		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2437 - 2447				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 2		N	-0-			-0-
06	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634 2		N	-0-			-0-
07	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448 2		N	-0-			-0-
08	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2		N	-0-			-0-
09	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453 2		N	-0-			-0-
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUCE OGLETREE LLC		103274						CNTY: BROWN				
NEWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159116		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-

PITTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162598		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-

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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21

POPP		WELL #: 5		RRCID -> 282561		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4379 - 4382				
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-			34
06	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2		N	-0-			34
07	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 2		N	-0-			34
08	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 2		N	-0-			34
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 2		N	-0-			34
10	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 2		N	-0-			34

POPP		WELL #: 8		RRCID -> 282578		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 4454 PERF. 4329 - 4332				
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)				72518 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.				099280								
ASHBY "A"				WELL #: 4RC	RRCID -> 199346	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 4078	- 4086			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ASHBY				WELL #: 3RC	RRCID -> 199347	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 4089	- 4106			
05	1 N	-0-	1 -0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	70
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	72

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			
05	1 N	-0-	1 -0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-	12
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	12
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-	12
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-	12
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	12
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5	17

ASHBY -14-				WELL #: 14RC	RRCID -> 122977	COMPL. DATE 11/08/1985	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3872	- 3882			
05	1 N	-0-	1 -0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

HARALSON				WELL #: 16	RRCID -> 226656	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3974	PERF. 3852	- 3882			
05	16 N	-0-	16 -0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-	27
06	7 N	-0-	7 -0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-	27
07	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-	27
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	27
09	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-	27
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	34

ESG RESOURCES LLC				101582								
WILLIAM HINKSON				WELL #: 5	RRCID -> 295687	COMPL. DATE 04/12/2010	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4169	- 4178			
05	205 N	-0-	205 -0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-	-0-
06	110 N	-0-	110 -0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	139 N	-0-	139 -0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-	-0-
09	90 N	-0-	59 -0-	-31 B	-0-	59	3			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//	72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.			102442						
ASHBY CA-2		WELL #:	1	RRCID -> 126317	COMPL. DATE 03/01/1986	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4042 - 4048	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

ASHBY 7X		WELL #:	1	RRCID -> 126319	COMPL. DATE 01/19/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3970 - 3976	
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
08	14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-	-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-		N	NO RPT	-0-

ASHBY 9X		WELL #:	1	RRCID -> 126321	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF. 3992 - 4000	
05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-	58
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-	58
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-	58
08	93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50 2	N	-0-	58
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT	-0-

ASHBY 2 AL		WELL #:	1	RRCID -> 137483	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3704 - 3714	
05	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-	-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-		N	NO RPT	-0-

ASHBY 12X		WELL #:	1	RRCID -> 137484	COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4040 - 4046	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

ASHBY 17X		WELL #:	1	RRCID -> 226041	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 3996 - 4006	
05	9 N	6	-0-	-3 B	-0-	6 2	N	-0-	78
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	78
07	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-	78
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-	78
09	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		N	-0-	-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-		N	NO RPT	-0-

ASHBY 5X		WELL #:	1	RRCID -> 258888	COMPL. DATE 07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4110 - 4114	
05	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2	N	-0-	-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-	-0-
08	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6 2	N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT	-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
SET RANCH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	176807	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4115 - 4125
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408								
ASHBY, J. J. 10				WELL #:	1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF. 4028 - 4034
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

ASHBY 6X				WELL #:	1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF. 4100 - 4102
05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-	18
06	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-	18
07	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-	18
08	155	N	78	-0-	-77	B	-0-	78	3	N	-0-	18
09	150	N	85	-0-	-65	B	-0-	85	3	N	-0-	18
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	18

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)				72518 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
SEAMAN, L. E. "B"				WELL #:	1B	RRCID ->	282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3917 - 3927
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	26	1	41	3	N	-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	76	1	194	3	N	-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	117	1	327	3	N	-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	3	N	-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	56	1	36	3	N	-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	23	1	36	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	354
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	354
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	354
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	354
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	354
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	354

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
SEAMAN, L. E., -B-				WELL #:	4B	RRCID ->	018094	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF. 4100 - 4150
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	130	1	209	3	N	-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	88	1	225	3	N	-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	94	1	262	3	N	-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	47	1	95	3	N	-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	107	1	69	3	N	-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	78	1	123	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				
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

05		601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-			27
06		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-			27
07		611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2		Y	-0-			27
*08		602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-			27
09		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-			27
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

LONE STAR GAS FEE				WELL #: 4	RRCID -> 018108	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
05		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-			32
06		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-			32
07		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-			32
*08		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-			32
09		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-			32
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32

LONE STAR GAS FEE				WELL #: 6	RRCID -> 018110	COMPL. DATE 08/18/1957	TOTAL DEPTH 3348	PERF. 2658	- 2762				
05		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		Y	-0-			183
06		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-			183
07		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		Y	-0-			183
*08		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-			183
09		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-			183
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			183

LONE STAR GAS FEE				WELL #: 7	RRCID -> 018111	COMPL. DATE 04/11/1952	TOTAL DEPTH 2816	PERF. 2558	- 2694				
05		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		Y	-0-			172
06		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-			172
07		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		Y	-0-			172
*08		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-			172
09		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-			172
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			172

JONES, TRAVIS				WELL #: 9	RRCID -> 229310	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2616	- 2654				
05		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			63
06		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			63
07		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			63
*08		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			63
09		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			63
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS				WELL #: 10	RRCID -> 232485	COMPL. DATE 08/19/2007	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2760	- 2786				
05		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			8
06		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			8
07		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			8
*08		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			8
09		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			8
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

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
PRIDDY (CADDO) LEVISAY OPERATING CO. PRIDDY														
				WELL #: 2	RRCID -> 122055	COMPL. DATE 08/06/1986	TOTAL DEPTH 2212	PERF. 1472	- 1478					
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNCAN "A"														
				WELL #: 1	RRCID -> 123506	COMPL. DATE 01/26/1987	TOTAL DEPTH 2560	PERF. 1440	- 1444					
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
PROCO (STRAWN 1690) BRAZOS OPERATING LLC FULLER, K. W.														
				WELL #: 2	RRCID -> 111501	COMPL. DATE 04/01/1984	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1682	- 1703					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PROCO OPERATING CO., INC. HAYTER, A. L.														
				WELL #: 5	RRCID -> 109696	COMPL. DATE 01/22/1984	TOTAL DEPTH 2522	PERF. 1690	- 1696					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUTNAM, N. (CADDO 3250)		73511 310		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		RRCID -> 148356		COMPL. DATE 09/10/1981		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3250 - 3255		
WILLIAMS 2973		WELL #:										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2007												

SPENCE ENERGY COMPANY		809332		RRCID -> 201674		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3512 - 3524		
GEORGE, KENNETH		WELL #:										
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2019												

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN)		73511 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
PHILLIPS, B. F.		662400		RRCID -> 018114		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 562 - 571		
CUNNINGHAM & LAWSON		WELL #:		1								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)		73515 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
PETEX		659782		RRCID -> 066858		COMPL. DATE 12/22/1975		TOTAL DEPTH 4020		PERF. N/A	
RAMSEY BURRETTE		WELL #:		1							
05	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	1746	2	N	-0-	-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-	-0-
07	1860	N	1349	-0-	-511	-0-	1349	2	N	-0-	-0-
08	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2	N	-0-	-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-	-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT	-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY		679299		RRCID -> 237257		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4122		PERF. 3876 - 3895	
PRUET		WELL #:		1							
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	12
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	12
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	12
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	12
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	12
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	12

ROCK OPERATING		722855		RRCID -> 088084		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3833 - 3838	
YARBROUGH, J.A. #2		WELL #:		1							
05	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2	N	-0-	-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-	-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2	N	-0-	-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	119
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	119
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	119
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	119
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	119
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20	33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7	40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	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

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

R.J. (DUFFER) 74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 POST OAK OPERATING, LLC 671881
 ROBERT JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185 2	N	-0-	-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176 2	N	-0-	-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-	-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-	-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)															
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
FRANKLIN															
74256 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND															
088563															
WELL #: 5C RRCID -> 156020 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-		5	3		N	-0-			-0-

RAY RICHEY (MISS.)															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.															
JONES, ORA B.															
74446 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
709694															
WELL #: 2 RRCID -> 147174 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3252 - 3386															

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO DE PAZ (CONGL.)															
PANTHER CITY ENERGY LLC															
HOLLAND, MIKE ETAL															
74550 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO															
638494															
WELL #: 1 RRCID -> 121064 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412															

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RANGER															
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
FINLEY, J. J.															
74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
088563															
WELL #: 1 RRCID -> 218882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 3226															

05		217 N	140	-0-	-77	-0-		140	3		N	-0-			13
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	3		N	-0-			13
07		186 N	179	-0-	-7	-0-		179	3		N	-0-			13
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	3		N	-0-			13
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3		N	-0-			13
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	3		N	-0-			13

WOODS HEIRS															
WELL #: 3 RRCID -> 221499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192															

05		11 N	10	-0-	-1	-0-		10	3		N	-0-			-0-
06		11 N	10	-0-	-1	-0-		10	3		N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-			-0-

WOODS HEIRS															
WELL #: 6 RRCID -> 221503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3184 - 3269															

05		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
SNEED		WELL #:		3MW		RRCID -> 292186		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 3505		PERF. 3280 - 3288		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			Y	-0-			-0-
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			Y	-0-			-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3			Y	-0-			-0-
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3			Y	-0-			-0-
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3			Y	-0-			-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3			Y	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		9		RRCID -> 017628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3420		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706		RRCID -> 018118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3220		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005		RRCID -> 018121		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3515		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNELLE, T. W.		WELL #: 12		RRCID -> 052708		COMPL. DATE 03/18/1920		TOTAL DEPTH 3468		PERF. N/A				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNELLE, T. W.		WELL #: 14		RRCID -> 052709		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	

EAST RANGER UNIT		WELL #:	8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
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-	

CONNELLEE, T. W.				WELL #:	6	RRCID -> 151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3424 - 3438
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

FERGUSON FARM				WELL #:	1	RRCID -> 164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3252 - 3262
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3261 - 3283				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF. 3196 - 3236				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		74657 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
DAVIS, W.T.		WELL #:		2	RRCID ->	106237	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3304 - 3321				
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-				-0-
06	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-				-0-
07	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-				-0-
08	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-				-0-
09	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-				-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		B 2	RRCID ->	114446	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3446 - 3518				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 EARNEST "E" WELL #: RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2016

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
 MORTON, J. B. WELL #: RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

M O	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2013

RANGER (MISSISSIPPIAN) 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 H.O.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115610 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3568 - 3582

M O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

M O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS) 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 DANLEY, B.A. WELL #: 2 RRCID -> 104113 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260

M O	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	23	-0-	23	44	23	3			Y	-0-					-0-
09	65 R	21	-0-	-44	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

M O	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					23
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					23
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					23
07	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					23
08	DLQ G-10	22	-0-	22	42	22	3			Y	-0-					23
09	62 R	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					23
10	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					23

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3274				
M	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
05	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			10
06	300 #	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-			10
07	DLQ G-10	294	-0-	294	294	294	3			Y	-0-			10
08	DLQ G-10	265	-0-	265	559	265	3			Y	-0-			10
09	836 R	277	-0-	-559	-0-	277	3			Y	-0-			10
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			10

BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARNES, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-

LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393				
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			38
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			38
07	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			38
08	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			38
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			38
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			38

SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450				
05	3989 R	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-			-0-
06	2182 R	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-			-0-
07	1840 R	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-			-0-
08	1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-			-0-
09	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-			-0-
10	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
SCOTT,JOE		WELL #:		5	RRCID ->	132046	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3408 - 3436	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726											
TURNER, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	110685	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3402 - 3428	
05	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-

BARBER, LUCILLE		WELL #:		1	RRCID ->	113730	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3220 - 3245	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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	
05	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
06	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
07	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
08	1450 R	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
09	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
10	1565 R	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3		N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	118750	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3335	
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	58	3	18 9	N	16			31
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	85	3	13 9	N	12			43
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	82	3	17 9	N	15			58
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	82	3	13 9	N	12	60 1		10
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	64	3	17 9	N	15			25
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	32	3	4 9	N	4			29

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355				
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
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	104	3	31	9	N	28			56
06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	151	3	23	9	N	21			77
07	174 R	174	-0-	-0-	-0-	146	3	28	9	N	25			102
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	145	3	24	9	N	22	106	1	18
09	150 #	143	-0-	-7	-0-	113	3	30	9	N	27			45
10	155 #	65	-0-	-90	-0-	57	3	8	9	N	7			52

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
CARTER, BARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	122437	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3330 - 3354
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	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-			-0-
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-			-0-
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-			-0-
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-			-0-
09	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-			-0-
10	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3	N	-0-			-0-

GORDON, W.K.		WELL #:		2	RRCID ->	122439	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3270 - 3408
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-

GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	122440	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3216 - 3354
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	186 #	67	-0-	-119	-0-	67	3	Y	-0-			-0-
06	180 #	70	-0-	-110	-0-	70	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	40	-0-	40	-0-	40	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	106	-0-	106	-0-	106	3	Y	-0-			-0-
09	151 R	5	-0-	-146	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-			-0-

KING		WELL #:		1	RRCID ->	122446	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3330 - 3345
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RYANO		WELL #:		1	RRCID ->	125100	COMPL. DATE	09/04/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3191 - 3292
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726										
CANTWELL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	125393	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3420 - 3444			
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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		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			
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-

BLEDSOE			WELL #:		1	RRCID ->	138021	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 3268 - 3394			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		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			
05		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

MILLS			WELL #:		2	RRCID ->	138026	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3326 - 3358			
05		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

MILLS			WELL #:		3	RRCID ->	138029	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3374 - 3398			
05		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

HILL			WELL #:		1	RRCID ->	171040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3501 - 3528			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726														
PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 7		RRCID -> 298059		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3232 - 3325								
*08	248 #	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*09	240 #	5	-0-	-235	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	248 #	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-					-0-
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 8		RRCID -> 298060		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3214 - 3328								
*08	248 #	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*09	240 #	6	-0-	-234	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	248 #	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-					-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		RRCID -> 184580		COMPL. DATE 08/00/2001		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393								
DECKER		WELL #: 1														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		RRCID -> 123307		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3496 - 3508								
DEMPSEY, WESLEY		WELL #: 1														
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
MEEKS, R. E.		559252		RRCID -> 122947		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A								
MEEKS, VERNA "A"		WELL #: 1														
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022										
WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAVEN CREEK (STRAWN)				74863 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FISHER						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750										
WAGSTAFF-ESTES				WELL #:	1	RRCID ->	092547	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4796 - 4952	
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	25	1	88	2	N	-0-			323
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-			323
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	25	1	828	2	N	13			336
						14	9							
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	N	20	20	3	336
						22	9							
*09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	N	1	300	6	37
						1	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
REAGAN (STRAWN)				75032 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
REAGAN "14"				WELL #:	2	RRCID ->	156071	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	2432 - 2438	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN "14"				WELL #:	6	RRCID ->	175865	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2748 - 2770	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REAGAN (STRAWN)		//CONT.//		75032 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
YEATS				WELL #:	5	RRCID ->	189086	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	2720 - 2732
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	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
07	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3		N	-0-		-0-	
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-	

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
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-		-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-	
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-	
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-		-0-	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-	

YEATS				WELL #:	3	RRCID ->	177481	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	4145	PERF.	3860 - 3871
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-	

YEATS				WELL #:	4	RRCID ->	178144	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	2678 - 2713
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-	
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-		-0-	

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25				N	NO RPT		-0-	

DANNY MIZE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	125631	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3253 - 3367
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		//CONT.// 042398									
HILDEGARD		WELL #: 2		RRCID -> 128926		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3141 - 3163	
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	
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-	
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-	
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-	
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-	
09	150 #	127	-0-	-23	-0-	127 2	N	-0-		-0-	
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 131133		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3132 - 3156	
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-	
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-	
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-	
08	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-	
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	148 2	N	-0-		-0-	
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 131134		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3210 - 3230	
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-	
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-	
07	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-	
08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-	
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	148 2	N	-0-		-0-	
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-	

NORTH SLOPE II		WELL #: 1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3254 - 3399	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

POGUE , ONIE		WELL #: 1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 138893		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3890 - 3895	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121		N	NO RPT		-0-	

DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141900		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3792		PERF. 3340 - 3373	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.//		042398										
KINCAID, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	142625	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3349 - 3369		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	PERF.	N/A
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOOD KING		WELL #:		1	RRCID ->	162827	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3316 - 3348
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200419	COMPL. DATE	08/28/1986	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3316 - 3359
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID ->	226473	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3385 - 3405
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563	1	RRCID ->	119649	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3430 - 3462
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
ROSS, L.S.		WELL #: 1		RRCID -> 119651		COMPL. DATE 02/13/1984		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 3451 - 3471				
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROSS, L.S.		WELL #: 2		RRCID -> 119652		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 3490 - 3510				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AARON, J.		WELL #: 1		RRCID -> 120499		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 2963 - 2983				
05	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
06	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
07	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
08	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
09	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
10	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-

GOEN, A.C.		WELL #: 2		RRCID -> 122449		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 3969		PERF. 3504 - 3559				
05	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
06	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	8	-0-	8	17	8	3		Y	-0-			-0-
09	28	R	11	-0-	-17	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-

VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127935		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 3801		PERF. 3310 - 3334				
05	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	9	#	4	-0-	-5	-0-	4	3		N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-			39
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-			39
07	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	3	Y	-0-			39
08	DLQ G-10	155	-0-	155	305	155	3	Y	-0-			39
09	448 R	143	-0-	-305	-0-	143	3	Y	-0-			39
10	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-			39

GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389
05	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3	Y	-0-			-0-
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	196	-0-	196	314	196	3	Y	-0-			-0-
09	445 R	131	-0-	-314	-0-	131	3	Y	-0-			-0-
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-			-0-

POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308
05	155 #	62	-0-	-93	-0-	33	3	29 9	Y	26		44
06	120 #	77	-0-	-43	-0-	41	3	36 9	Y	33		77
07	DLQ G-10	152	-0-	152	152	41	3	111 9	Y	101	83 1	95
08	DLQ G-10	146	-0-	146	298	48	3	98 9	Y	89	82 1	102
09	421 R	123	-0-	-298	-0-	40	3	83 9	Y	75	83 1	94
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	46	3	86 9	Y	78	87 1	85

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443
05	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3		Y	-0-		-0-
06	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	108	-0-	108	222	108	3		Y	-0-		-0-
09	322 R	100	-0-	-222	-0-	100	3		Y	-0-		-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-		-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-		-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	76	-0-	76	76	76	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	72	-0-	72	148	72	3		Y	-0-		-0-
09	215 R	67	-0-	-148	-0-	67	3		Y	-0-		-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-		-0-

HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469
05	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	3		Y	-0-		-0-
06	240 #	189	-0-	-51	-0-	189	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	190	-0-	190	190	190	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	180	-0-	180	370	180	3		Y	-0-		-0-
09	537 R	167	-0-	-370	-0-	167	3		Y	-0-		-0-
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-		-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154
05	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-		43
06	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-		43
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		43
08	866 R	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-		43
09	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-		43
10	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-		43

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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
05	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	3		N	-0-		9
06	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-		9
07	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-		9
08	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-		9
09	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-		9
10	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-		9

MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
10	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-		-0-

TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	288140	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 - 3360
05	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3		N	-0-		-0-
06	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-		-0-
07	13 #	8	-0-	-5	-0-	8	3		N	-0-		-0-
08	13 #	7	-0-	-6	-0-	7	3		N	-0-		-0-
09	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3		N	-0-		-0-
10	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-		-0-

WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	290531	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2832 - 2855
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
06	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
07	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
08	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
09	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BYRNE OIL COMPANY				119795										
PEARSON-POTEET				WELL #:	3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3410 - 3434	
M	O	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796	
05		124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06		120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08		124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09		120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO.				WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300	
WAYNE, VIVIAN				120043										
05		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
06		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
09		210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			-0-
*10		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC				WELL #:	1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460	
PEARSON, L.R. "A"				216724										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				WELL #:	1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488	
ABBOTT-REYNOLDS				239726										
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

GERMANY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451	
05		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08		13 #	2	-0-	-11	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726														
JESSE		WELL #: 1		RRCID -> 123903		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3488 - 3496						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CARROLL		WELL #: 2		RRCID -> 125396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3749		PERF. 3352 - 3374						
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	82	3	26	9	Y	24	24	1			24
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	80	3	29	9	Y	26	24	1			26
07	DLQ G-10	111	-0-	111	111	87	3	24	9	Y	22	24	1			24
08	DLQ G-10	92	-0-	92	203	77	3	15	9	Y	14	25	1			13
09	222 R	19	-0-	-203	-0-	11	3	8	9	Y	7					20
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	42	3	28	9	Y	25	25	1			20

CARROLL		WELL #: 3		RRCID -> 125397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 3772		PERF. 3342 - 3368						
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	92	3	25	9	Y	23	24	1			23
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	90	3	30	9	Y	27	24	1			26
07	DLQ G-10	122	-0-	122	122	98	3	24	9	Y	22	24	1			24
08	DLQ G-10	102	-0-	102	224	87	3	15	9	Y	14	25	1			13
09	244 R	20	-0-	-224	-0-	12	3	8	9	Y	7					20
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	47	3	28	9	Y	25	25	1			20

CARROLL		WELL #: 4		RRCID -> 125398		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3344 - 3370						
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	194	3	85	9	Y	77	79	1			77
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-	190	3	96	9	Y	87	78	1			86
07	DLQ G-10	284	-0-	284	284	207	3	77	9	Y	70	78	1			78
08	DLQ G-10	232	-0-	232	516	184	3	48	9	Y	44	81	1			41
09	566 R	50	-0-	-516	-0-	25	3	25	9	Y	23					64
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	99	3	90	9	Y	82	82	1			64

GERMANY		WELL #: 1		RRCID -> 125634		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 3851		PERF. 3458 - 3463						
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #: 1		RRCID -> 127907		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 3814		PERF. 3385 - 3448						
05	279 #	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248 #	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #: 1		RRCID -> 137868		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3448 - 3456						
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	103 3	36 9	Y	33	34 1		33
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	101 3	42 9	Y	38	34 1		37
07	DLQ G-10	143	-0-	143	143	110 3	33 9	Y	30	33 1		34
08	DLQ G-10	119	-0-	119	262	98 3	21 9	Y	19	35 1		18
09	286 R	24	-0-	-262	-0-	14 3	10 9	Y	9			27
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	53 3	40 9	Y	36	35 1		28

LOWRANCE INC. WALKER, M.		WELL #:		1	RRCID ->	113746	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3496 - 3514
05	93 #	48	-0-	-45	-0-	48 3		N	-0-			11
06	60 #	27	-0-	-33	-0-	27 3		N	-0-			11
07	62 #	39	-0-	-23	-0-	38 3	1 9	N	1			12
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			12
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			12
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	65 3	2 9	N	2			14

WALKER, MONROE		WELL #:		1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3475 - 3481
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345										
WALKER, MONROE		WELL #:		4	RRCID ->	122114	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3497 - 3517		
M	ALLOW 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
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

NIXON		WELL #:		1	RRCID ->	141340	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3497 - 3655		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A		
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	1	3	41	9	N	37	36	1	18
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	4	3	36	9	N	33	38	1	13
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	4	3	39	9	N	35			48
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	3	3	44	9	N	40	70	1	18
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	1	3	68	9	N	62	63	1	17
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	7	3	65	9	N	59	61	1	15

WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A		
05	93 #	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-			1
06	90 #	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-			1
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			1
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			1
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-	1	1	-0-
10	11 #	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A		
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	1	3	41	9	N	37	36	1	18
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	3	3	36	9	N	33	38	1	13
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	4	3	39	9	N	35			48
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	4	3	44	9	N	40	70	1	18
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	1	3	68	9	N	62	63	1	17
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	7	3	65	9	N	59	61	1	15

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A		
05	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			3
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			3
07	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			3
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			3
10	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			3

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 PROD	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
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64

MCCLESKEY				WELL #:	1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 - 3100		
05		2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2564	3	9 9	N	8				101
06		2512 R	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3		N	-0-				101
07		2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2594	3	4 9	N	4				105
08		2419 R	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3		N	-0-				105
09		2556 R	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-				105
10		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT				105

KIRK				WELL #:	1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
07		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				54
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				54
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54

WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008		
05		155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-				25
06		150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-				25
07		155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-				25
08		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-				25
09		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-				25
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				25

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		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		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		
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
10		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	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

JOHNSTON A		WELL #:		1	RRCID ->	177495	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3738 - 3750	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008													

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		5	RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537	
05		310 #	261	-0-	-49	-0-	261	3	N	-0-			-0-
06		300 #	243	-0-	-57	-0-	243	3	N	-0-			-0-
07		310 #	245	-0-	-65	-0-	245	3	N	-0-			-0-
08		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
09		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
10		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-

HITTSON		WELL #:		1	RRCID ->	133803	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3493 - 3497	
05		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			37
06		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			37
07		DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3	Y	-0-			37
08		DLQ G-10	50	-0-	50	100	50	3	Y	-0-			37
09		150 R	50	-0-	-100	-0-	50	3	Y	-0-			37
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			37

HITTSON		WELL #:		2	RRCID ->	133804	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3390 - 3398	
05		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
06		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3	Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	50	-0-	50	100	50	3	Y	-0-			-0-
09		150 R	50	-0-	-100	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			-0-

RONNING GAS AND OIL LLC		WELL #:		1	RRCID ->	113451	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3753 - 3765	
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.// 727054													
BECK, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 113745		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3376 - 3394					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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					
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 114212		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3427 - 3442					
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				-0-

SNEED, MYRL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 115822		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3490 - 3650					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNEED, ERNEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134880		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3495 - 3519					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-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					
05	55 R	55	-0-	-0-	-0-		55 3			N	-0-				-0-
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50 3			N	-0-				-0-
07	62 #	31	-0-	-31	-0-		31 3			N	-0-				-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-		68 3			N	-0-				-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-		45 3			N	-0-				-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-		72 3			N	-0-				-0-

SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3520 - 3540					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//	75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
SCRANTON EXPLORATION			760227												
WRIGHT		WELL #:	3	RRCID ->	151845	COMPL. DATE	01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	3166	-	3228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			55
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			55
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			55
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			55
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			55
10	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT			55

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:	767543	RRCID ->	129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3382	-	3392		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015															

WRIGHT		WELL #:		RRCID ->	129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF.	3354	-	3366		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PARSONS		WELL #:	1	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3020	-	3042		
05	666 R	666	-0-	-0-	-0-		666	3			N	-0-			36
06	659 R	659	-0-	-0-	-0-		659	3			N	-0-			36
07	656 R	656	-0-	-0-	-0-		656	3			N	-0-			36
08	694 R	694	-0-	-0-	-0-		694	3			N	-0-			36
09	614 R	614	-0-	-0-	-0-		614	3			N	-0-			36
10	629 R	629	-0-	-0-	-0-		629	3			N	-0-			36

HARRELL, M. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3618	-	3624		
05	1178 #	1082	-0-	-96	-0-		1082	3			N	-0-			38
06	1110 #	953	-0-	-157	-0-		953	3			N	-0-			38
07	1147 #	1105	-0-	-42	-0-		1105	3			N	-0-			38
08	1147 #	1124	-0-	-23	-0-		1124	3			N	-0-			38
09	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-		1090	3			N	-0-			38
10	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-		1096	3			N	-0-			38

REBECCA (MARBLE FALLS)			75115 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND							
RONNING GAS AND OIL LLC			727054														
KINCAID			WELL #: 1		RRCID -> 252146		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 3523 - 3529						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)			75146 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO							
CULEBRA OIL & GAS, LLC			192452														
SMITH, M.			WELL #: 2		RRCID -> 199576		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3634 - 3696						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTIN, FRANK			WELL #: 4		RRCID -> 203518		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3580 - 3642						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GRAHAM, R.L.			WELL #: 5		RRCID -> 214585		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3600 - 3670						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION			835707														
BALL			WELL #: 18		RRCID -> 204989		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3624 - 3674						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	7	1	180	2	N	-0-				-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	12	1	166	2	N	-0-				-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	22	1	201	2	N	-0-				-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	26	1	167	2	N	-0-				-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	22	1	188	2	N	-0-				-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	48	1	159	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2	N	-0-		120
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		120
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		120
08	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2	N	-0-		120
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		120
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2	N	-0-		120

MARTIN, FRANK -27-		WELL #: 1		RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004			
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-

GRAHAM		WELL #: 25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A			
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-		-0-

BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983			
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-		-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		-0-
09	660 N	419	-0-	-241	-0-	419	2	N	-0-		-0-
10	744 N	419	-0-	-325	-0-	419	2	N	-0-		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A			
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-		-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-		-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-

MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0			
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2	N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-

CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993			
05	248 N	12	-0-	-236	-0-	12	2	N	-0-		-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452									
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	154011	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3356	PERF.	3240 -	3256
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-			-0-

BOLES				WELL #:	4	RRCID ->	182327	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3198 - 3242
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-

GRAHAM				WELL #:	4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2920 - 2950
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
06	360 N	222	-0-	-138	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2		N	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2		N	-0-			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				WELL #:	614284	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3096 - 3116
LONG				WELL #:	1	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3096 - 3116
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC				WELL #:	638494	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	3141 - 3183
BORCHERS-WILBAR				WELL #:	1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	3141 - 3183
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				WELL #:	726791	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	1932 - 1944
TUCKER, LINUS				WELL #:	1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	1932 - 1944
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
LANIER, S.S.				WELL #:	4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2976 - 3232	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	405 1	1457 3	1457 3	N	-0-			-0-
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	393 1	1372 3	1372 3	N	-0-			-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	416 1	1376 3	1376 3	N	-0-			-0-
08	1829 N	1763	-0-	-66	-0-	411 1	1352 3	1352 3	N	-0-			-0-
09	1770 N	1615	-0-	-155	-0-	323 1	1292 3	1292 3	N	-0-			-0-
10	1798 N	1364	-0-	-434	-0-	48 1	1316 3	1316 3	N	-0-			-0-

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A	
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	205 1	747 3	747 3	N	-0-			-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	199 1	702 3	702 3	N	-0-			-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	214 1	717 3	717 3	N	-0-			-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	209 1	696 3	696 3	N	-0-			-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	165 1	670 3	670 3	N	-0-			-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	23 1	691 3	691 3	N	-0-			-0-

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2952 - 3178	
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	230 1	839 3	839 3	N	-0-			-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	229 1	809 3	809 3	N	-0-			-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	249 1	837 3	837 3	N	-0-			-0-
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	247 1	824 3	824 3	N	-0-			-0-
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	191 1	777 3	777 3	N	-0-			-0-
10	961 N	851	-0-	-110	-0-	27 1	824 3	824 3	N	-0-			-0-

LANIER, S. S.				WELL #:	8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2912 - 3001	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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	
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	93 1	338 3	338 3	N	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	85 1	302 3	302 3	N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	86 1	289 3	289 3	N	-0-			-0-
08	434 N	361	-0-	-73	-0-	83 1	278 3	278 3	N	-0-			-0-
09	390 N	317	-0-	-73	-0-	63 1	254 3	254 3	N	-0-			-0-
10	372 N	276	-0-	-96	-0-	9 1	267 3	267 3	N	-0-			-0-

HERRERA				WELL #:	6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 3016 - 3026	
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	475 1	1290 3	1290 3	N	-0-			-0-
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	495 1	1337 3	1337 3	N	-0-			-0-
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	536 1	1394 3	1394 3	N	-0-			-0-
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	560 1	1464 3	1464 3	N	-0-			-0-
09	1830 N	1814	-0-	-16	-0-	452 1	1362 3	1362 3	N	-0-			-0-
10	1891 N	1582	-0-	-309	-0-	167 1	1415 3	1415 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
HERRERA		WELL #:		5	RRCID ->	284744	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3026 - 3033
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	302 1	1080 3	N	-0-		-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	294 1	1020 3	N	-0-		-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	318 1	1050 3	N	-0-		-0-
08	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	308 1	1010 3	N	-0-		-0-
09	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	251 1	998 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	37 1	988 3	N	20		20
						22 9					

REID-MCLENNAN (MISS.)		75728 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	241791	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4389	PERF. 4369 - 4379
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3		N	-0-		-0-
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	387 3		N	-0-		-0-
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 3		N	-0-		-0-

ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	249649	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 4365 - 4371
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-		-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-		-0-
07	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285 3		N	-0-		-0-
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-		-0-
09	1230 N	1151	-0-	-79	-0-	1151 3		N	-0-		-0-
10	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	1131 3		N	-0-		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615			RRCID ->	200255	COMPL. DATE	10/03/1982	TOTAL DEPTH	4595	PERF. 4461 - 4514
SAYRE		WELL #:		1							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		-0-		
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		-0-		
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		-0-		
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		-0-		
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		-0-		
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		-0-		

YOUNG, MARY M.		WELL #: 1		RRCID -> 084194		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865			
05		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		-0-		
06		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		-0-		
07		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		-0-		
08		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		-0-		
09		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		-0-		
10		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		-0-		

JACKSON, GLADYS		WELL #: 2		RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460			
05		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		3		
06		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2		3		
07		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		3		
08		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		3		
09		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2		3		
10		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		3		

EARP, M.L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864			
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2	N	-0-		
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		

JACKSON, GLADYS		WELL #: 3		RRCID -> 114213		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		

BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 1		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A	
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1215 3	4 9 N	4	41	
06		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1152 3	3 9 N	3	44	
07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1162 3	3 9 N	3	47	
08		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1200 3	2 9 N	2	49	
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1157 3	3 9 N	3	52	
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1157 3	3 9 N	3	55	

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	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
05		899 N	62	-0-	-837	-0-	62 3	N	-0-			100
06		870 N	191	-0-	-679	-0-	191 3	N	-0-			100
07		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3	N	-0-			100
08		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3	N	-0-			100
09		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3	N	-0-			100
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3	N	-0-			100

COOMER		WELL #:		1	RRCID ->	077674	COMPL. DATE	07/13/1978	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 5725 - 5755	
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-			54
06		360 N	289	-0-	-71	-0-	289 3	N	-0-			54
07		372 N	245	-0-	-127	-0-	245 3	N	-0-			54
08		372 N	189	-0-	-183	-0-	189 3	N	-0-			54
09		300 N	247	-0-	-53	-0-	247 3	N	-0-			54
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-			54

DIKES, W.R.		WELL #:		2	RRCID ->	086422	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5328 - 5476	
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-			10
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-			10
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-			10
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-			10
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-			10
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-			10

CLARK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	117621	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5182 - 5708	
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-			-0-
07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3	N	-0-			-0-
09		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-			-0-

BYERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120861	COMPL. DATE	03/31/1986	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 5316 - 5322	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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	
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-			20
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-			20
07		589 N	528	-0-	-61	-0-	528 3	N	-0-			20
08		558 N	464	-0-	-94	-0-	464 3	N	-0-			20
09		570 N	439	-0-	-131	-0-	439 3	N	-0-			20
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-			20

RENO (CONGL.)		//CONT.//	75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308							
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	6245 PERF. 5348 - 5355	
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SOMERSET OPERATING, LLC			101481							
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	078699	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5381 - 5388	
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	50
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	50
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	50
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	50
COOPER "B"		WELL #:	1 T	RRCID ->	083881	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5210 - 5402	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:	1	RRCID ->	090990	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5264 - 6189	
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-	-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-	-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-	-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	19
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	19
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-	19
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-	19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT	19
CASE RESOURCES, LLC			139140							
FELLERS, R.		WELL #:	1	RRCID ->	092713	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5293 - 5305	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
CASE RESOURCES, LLC		//CONT.//		139140						
SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127619	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	6637 PERF. 5894 - 5904
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3	N	-0-		-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3	N	-0-		-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	N	-0-		-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3	N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC				289935						
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5512 - 5518
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LINDSEY, MAURICE				501402						
BROWDER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	081714	COMPL. DATE	03/17/1979	TOTAL DEPTH	6060 PERF. 5256 - 5266
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						
HARMS, W. C.		WELL #:		2 L	RRCID ->	078810	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6120 PERF. 5871 - 5881
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		47
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-		47
07	1209 N	908	-0-	-301	-0-	908 2	N	-0-		47
08	992 N	962	-0-	-30	-0-	962 2	N	-0-		47
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-		47
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		47

MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191 PERF. 5230 - 5884
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127 PERF. 5702 - 5714
05	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	1028 2	2 9	N	2	31
06	1200 N	903	-0-	-297	-0-	894 2	9 9	N	8	39
07	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048 2		N	-0-	39
08	1023 N	821	-0-	-202	-0-	821 2		N	-0-	39
09	900 N	891	-0-	-9	-0-	863 2	28 9	N	25	64
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT	64

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

05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1575 2	8 9	N	7		23	
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-		23	
07		1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045 2		N	-0-		23	
08		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-		23	
09		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-		23	
10		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-		N	NO RPT		23	

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													

05		620 N	508	-0-	-112	-0-	508 2		Y	-0-		-0-	
06		630 N	492	-0-	-138	-0-	492 2		Y	-0-		-0-	
07		589 N	509	-0-	-80	-0-	509 2		Y	-0-		-0-	
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-		-0-	
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-		-0-	
10		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 2		Y	-0-		-0-	

BRG LONE STAR LTD. 090870													
SMITH, E.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077470 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670													

05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-		16	
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		16	
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		16	
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		16	
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-		16	
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-		16	

SMITH, E.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 126923 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567													

05		1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047 3		N	-0-		27	
06		1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006 3		N	-0-		27	
07		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020 3		N	-0-		27	
08		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001 3		N	-0-		27	
09		1020 N	955	-0-	-65	-0-	955 3		N	-0-		27	
10		1023 N	989	-0-	-34	-0-	989 3		N	-0-		27	

NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 204447 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196													

05		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-		-0-	
06		270 N	252	-0-	-18	-0-	252 3		N	-0-		-0-	
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-		-0-	
08		279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3		N	-0-		-0-	
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-	
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-		-0-	

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629													
RITCHEY, MARGARET, H. WELL #: 1 RRCID -> 100928 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672													

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	070412	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: PARKER						
STROUD		WELL #:		1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4566 -	5289	
05	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			N	-0-			14
06	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2			N	-0-			14
07	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1040	2	2	9	N	2			16
08	1116 N	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-			16
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			16
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			16

ROSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3998 -	4098	
05	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-			22
06	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-			22
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			22
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			22
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			22
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			22

REYNOLDS, P. (STRAWN 2100)				76139 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
JUSTICE		WELL #:		1	RRCID ->	103203	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	2100 -	2104	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-

RHODES (STRAWN 1700)				76231 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
BARTON R. M. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	063762	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	1734 -	1740	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FINCH, M M		WELL #:		1	RRCID ->	079915	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1694 -	1702	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
RHODES (STRAWN 1700)		//CONT.//		76231 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406						
FINCH, M.M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	090220	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	1734 PERF. 1662 - 1672
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 3	N	-0-	-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 3	N	-0-	-0-
RHONDA (MARBLE FALLS-A-)				76260 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629						
H.R.M		WELL #:		1	RRCID ->	081512	COMPL. DATE	01/02/1979	TOTAL DEPTH	4914 PERF. 3232 - 3246
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
RHONE RANCH (MORRIS)				76265 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622						
RHONE, DON		WELL #:		1	RRCID ->	103818	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	2953 PERF. 2349 - 2355
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317						
RHONE, DON "A"		WELL #:		1 A	RRCID ->	109286	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3002 PERF. 2358 - 2362
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
RICHARDSON (MARBLE FALLS)				76473 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
HARRELSON		WELL #:		1	RRCID ->	200950	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3967 PERF. 3280 - 3296
05	318 N	318	-0-	-0-		-0-	261 3	57 9	N	52 167 1 28
06	279 N	279	-0-	-0-		-0-	229 3	50 9	N	45 73
07	279 N	217	-0-	-62		-0-	177 3	40 9	N	36 109
08	279 N	-0-	-0-	-279		-0-			N	-0- 109
09	270 N	93	-0-	-177		-0-	93 3		N	-0- 109
10	817 N	817	-0-	-0-		-0-	709 3	108 9	N	98 162 1 45

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

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
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2	N	-0-		-0-
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 2	N	-0-		-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		-0-
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	336 2	N	-0-		-0-
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	331 2	N	-0-		-0-
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 2	N	-0-		-0-

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

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

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

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WRIGHT, W. B.		388445								
WRIGHT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	116913	COMPL. DATE	05/13/1985	TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3854 - 3885
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105

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

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WRIGHT, W. B.		388445								
WRIGHT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	127755	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3758 - 3782
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

NT MINERALS, LLC		615872		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WILLIAMS, T. C.		388445								
WRIGHT "A"		WELL #:	8	RRCID ->	222994	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3918 - 3934
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ENSERCH-MCCONNELL		388445								
WRIGHT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	138394	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3815 - 3823
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
AGNELL, W.A.				WELL #: 1	RRCID -> 119721	COMPL. DATE 12/02/1985	TOTAL DEPTH 4101	PERF. 3836	-	3846	
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
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	444 3	6 9	N	5		218
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	439 3	3 9	N	3		221
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	459 3	3 9	N	3		224
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	474 3	7 9	N	6		230
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		230
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	475 3	6 9	N	5		235

KIPP-BROOKINGS				WELL #: 1	RRCID -> 122318	COMPL. DATE 08/20/1985	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3712	-	3732	
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-		40
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-		40
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		40
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		40
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-		40
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-		40

ENSERCH-GROVE				WELL #: 1	RRCID -> 127460	COMPL. DATE 05/31/1988	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3758	-	3816	
05	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3		N	-0-		30
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		30
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		30
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		30
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		30
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440 3	1 9	N	1		31

RICKELS (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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146

PETEX				659782			CNTY: STEPHENS				
MCCLUSKEY				WELL #: G 2	RRCID -> 042889	COMPL. DATE 02/05/1967	TOTAL DEPTH 4168	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILAM, E. B.				WELL #: 8	RRCID -> 130993	COMPL. DATE 10/26/1981	TOTAL DEPTH 4608	PERF. 4094	-	4099	
05	2043 R	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-		-0-
06	1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-		-0-
07	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-		-0-
08	1457 #	1312	-0-	-145	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
09	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-		-0-
10	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.				786408									
CORBETT		WELL #:		2	RRCID ->	100251	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4004 - 4014	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-			-0-
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3			N	-0-			-0-
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-			-0-
08	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-			-0-
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	129383	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	4102 - 4110	
05	775 #	743	-0-	-32	-0-	743 3			N	-0-			-0-
06	750 #	415	-0-	-335	-0-	415 3			N	-0-			-0-
07	775 #	544	-0-	-231	-0-	544 3			N	-0-			-0-
08	775 #	323	-0-	-452	-0-	323 3			N	-0-			-0-
09	720 #	316	-0-	-404	-0-	316 3			N	-0-			-0-
10	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	129384	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	4157	PERF.	3997 - 4058	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	775 #	653	-0-	-122	-0-	653 3			N	-0-			-0-
06	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752 3			N	-0-			-0-
07	775 #	732	-0-	-43	-0-	732 3			N	-0-			-0-
08	775 #	725	-0-	-50	-0-	725 3			N	-0-			-0-
09	750 #	723	-0-	-27	-0-	723 3			N	-0-			-0-
10	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	172044	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	3986 - 4066	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNG, FANNIE		WELL #:		2 A	RRCID ->	188240	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	3974 - 3978	
05	2046 #	1293	-0-	-753	-0-	1293 3			N	-0-			28
06	2363 R	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3			N	-0-			28
07	2029 R	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3			N	-0-			28
08	2103 R	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3			N	-0-			28
09	2040 #	1785	-0-	-255	-0-	1785 3			N	-0-			28
10	2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			28

BURGESS		WELL #:		1	RRCID ->	260863	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4041 - 4056	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	

05		06		07		08		09		10	
158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3	N	-0-		-0-
161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

05		06		07		08		09		10	
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

05		06		07		08		09		10	
66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

05		06		07		08		09		10	
1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2	N	-0-		-0-
1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-		-0-
1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1436	2	N	-0-		-0-
1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1403	2	N	-0-		-0-
1410	N	471	-0-	-939	-0-	471	2	N	-0-		-0-
1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		-0-

05		06		07		08		09		10	
2387	X	16	-0-	-2371	-0-	16	2	N	-0-		-0-
2310	X	4	-0-	-2306	-0-	4	2	N	-0-		-0-
2387	X	1818	-0-	-569	-0-	1818	2	N	-0-		-0-
2387	X	602	-0-	-1785	-0-	602	2	N	-0-		-0-
1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-		-0-
1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS										
PETEX //CONT.// 659782										
HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	44
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	44
07	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2	N	-0-	44
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	44
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2	N	-0-	44
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT	44

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170										
05	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2	N	-0-	90
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	N	-0-	90
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-	90
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-	90
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-	90
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT	90

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972										
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2	N	-0-	89
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	89
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-	89
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	89
09	540 N	423	-0-	-117	-0-	423	2	N	-0-	89
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946										
05	1922 N	1829	-0-	-93	-0-	1820	2	9 9 N	8	74
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1844	2	9 9 N	8	82
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2278	2	10 9 N	9	91
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-	91
09	1860 N	1523	-0-	-337	-0-	1522	2	1 9 N	1	92
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT	92

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										
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	629	2	4 9 N	4	175
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7 9 N	6	181
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-	181
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3 9 N	3	184
09	570 N	306	-0-	-264	-0-	305	2	1 9 N	1	185
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	185

KEATING ENERGY, INC. 453142										
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945										
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	-0-	42
06	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	1639	2	N	-0-	42
07	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2	N	-0-	42
08	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2	N	-0-	42
09	1650 N	1642	-0-	-8	-0-	1642	2	N	-0-	42
10	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1724	2	N	-0-	42

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2		N	-0-			31
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			31
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			31
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			31
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			31
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			31

MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

05	2170 N	2144	-0-	-26	-0-	2144 2		N	-0-			9
06	2130 N	2078	-0-	-52	-0-	2078 2		N	-0-			9
07	2139 N	2045	-0-	-94	-0-	2045 2		N	-0-			9
08	2139 N	2017	-0-	-122	-0-	2017 2		N	-0-			9
09	2070 N	1991	-0-	-79	-0-	1991 2		N	-0-			9
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			9

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

05	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-			54
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-			54
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			54
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			54
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			54
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			54

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856

05	775 N	696	-0-	-79	-0-	696 2		N	-0-			27
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	696 2		N	-0-			27
07	713 N	587	-0-	-126	-0-	587 2		N	-0-			27
08	682 N	634	-0-	-48	-0-	634 2		N	-0-			27
09	690 N	584	-0-	-106	-0-	584 2		N	-0-			27
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			27

PITCOCK, INC. 665870
 FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		N	-0-			-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, HELEN A WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			64
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			64
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			64
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			64
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			64
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			64

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
JOHNSON, HELEN -A- WELL #: 5 RRCID -> 074924 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2		N	-0-			1
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			1
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			1
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			1
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 2		N	-0-			1
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			1

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239
GREEN, FLORENCE WELL #: 25 RRCID -> 121072 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800

05	14B2 EXT	38	-0-	38	73	38 2		N	-0-			-0-
06	109 X	36	-0-	-73	-0-	36 2		N	-0-			-0-
07	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
MCCLURE J.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061482 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A

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-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233613 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589

05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIFE (CONGL 4000) 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 62D RRCID -> 104321 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068

05	620 N	491	-0-	-129	-0-	491 2		N	-0-			8
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			8
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			8
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			8
09	750 N	689	-0-	-61	-0-	689 2		N	-0-			8
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			8

MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175

05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-			-0-
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 2		N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			-0-
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-				60
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-				60
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-				60
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-				60
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-				60
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				60

RIFE (CONGL. 4150)				76655 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
MCMURREY, M. H.		WELL #:		1	RRCID ->	044194	COMPL. DATE	05/07/1968	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	N/A	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-				20
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-				20
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-				20
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-				20
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-				20
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT				20

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	39	RRCID ->	128298	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	4277	PERF.	4012 - 4043
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-				84
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-				84
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-				84
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-				84
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-				84
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				84

MCMURREY, M. H.				WELL #:	629	RRCID ->	198064	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	4223	PERF.	4034 - 4044
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-				13
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-				13
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-				13
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-				13
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-				13
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				13

RIFE (1600)				76655 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
MCMURREY, M.H.		WELL #:		28	RRCID ->	106720	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	1621 - 1629	
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-				-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-				-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				-0-
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT				-0-

RINGO (CONGL.)				76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ESG RESOURCES LLC				101582									
CRAWFORD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	136956	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3364 - 3370	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RINGO (CONGL.)		//CONT.//		76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808														
PIERCE R.N.		WELL #:		2	RRCID -> 058811	COMPL. DATE 06/01/1974	TOTAL DEPTH 3487	PERF. 3370	- 3380							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RINGO (3557-3565)				76800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO									
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615												
ROYE D.S.J.		WELL #:		3	RRCID -> 065335	COMPL. DATE 11/08/1975	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 3388	- 0							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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							
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
ROCKING R (MISS)				77164 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO									
TARFON OIL & GAS CO.				836178												
ROCKING R RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 254114	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3790	- 3810							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.)															
PETEX 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS															
GRAHAM "1034" 659782															
WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088															
M	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

05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09		150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"															
WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083															
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
06		870 N	239	-0-	-631	-0-	239	2			N	-0-			-0-
07		434 N	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-			-0-
08		992 N	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-			-0-
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER "1302"															
WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100															
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
07		217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-			-0-
08		186 N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09		150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5)															
SHAIDA, JOHN H. 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
GRIFFIN, J.M. 768650															
WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416															
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			18
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.															
ROBERTSON CSL 817555															
WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A															
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	80	1	403	3	N	6			46
							7	9							
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	78	1	462	3	N	7			53
							8	9							
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	74	1	456	3	N	-0-			53
08		496 N	466	-0-	-30	-0-	73	1	393	3	N	-0-			53
09		540 N	484	-0-	-56	-0-	72	1	410	3	N	2			55
							2	9							
10		527 N	485	-0-	-42	-0-	71	1	405	3	N	8			63
							9	9							

OIL AND GAS DIVISION

ROBINETT (MISS)		77403 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE		
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012								
ROBINETT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	254197	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2880 - 2896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1 N	1	-0-	-0-		1 1		N	-0-
06		1 N	1	-0-	-0-		1 1		N	-0-
07		273 N	273	-0-	-0-		273 2		N	-0-
08		1 N	1	-0-	-0-		1 1		N	-0-
09		1 N	1	-0-	-0-		1 1		N	-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279				N	NO RPT

BARRICK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	280651	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2949 - 2954
05		1 N	1	-0-	-0-		1 1		N	49
06		1 N	1	-0-	-0-		1 1		N	49
07		1 N	1	-0-	-0-		1 1		N	49
08		1 N	1	-0-	-0-		1 1		N	49
09		1 N	1	-0-	-0-		1 1		N	49
10		1 N	NO RPT	-0-	-1				N	NO RPT

GOLDEN		WELL #:	1	RRCID ->	281214	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2905 - 2944
05		124 N	100	-0-	-24		100 2		N	61
06		57 N	57	-0-	-0-		57 2		N	61
07		680 N	680	-0-	-0-		680 2		N	61
08		93 N	77	-0-	-16		77 2		N	61
09		60 N	15	-0-	-45		15 2		N	61
10		217 N	NO RPT	-0-	-217				N	NO RPT

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)		77418 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
ALDENHOVEN, CARL		WELL #:	2A	RRCID ->	139191	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3704 - 3754
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284								
ROBERSON		WELL #:	1	RRCID ->	116916	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4059	PERF. 3982 - 3996
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

ROBERSON		WELL #:	2	RRCID ->	120144	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4113	PERF. 3892 - 3898
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

ROCK CASTLE (CONGL. 4150)			77571 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925														
CRAWFORD-DUNAWAY			WELL #: 1		RRCID -> 099528			COMPL. DATE 11/12/1981			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

ROCKWELL (CONGL UPPER)			77757 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.			054545														
GREEN, W. H.			WELL #: 1		RRCID -> 103141			COMPL. DATE 09/07/1982			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABOR CREEK OIL COMPANY			834335														
WALKER-BUCKLER "72"			WELL #: 1		RRCID -> 124866			COMPL. DATE 07/16/1987			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797						
05		744 N	709	-0-	-35	-0-	706	2	3	9	Y	3					92
06		630 N	454	-0-	-176	-0-	453	2	1	9	Y	1					93
07		899 N	35	-0-	-864	-0-	33	2	2	9	Y	2					95
08		713 N	571	-0-	-142	-0-	568	2	3	9	Y	3					98
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	Y	1					99
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					99

ROCKWELL (GARDNER)			77757 700		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.			054545														
WALKER BUCKLER 78			WELL #: 1		RRCID -> 131948			COMPL. DATE 09/08/1989			TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743						
05		341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06		300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07		279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08		310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09		270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750														
WALKER-BUCKLER			WELL #: 2A		RRCID -> 102463			COMPL. DATE 10/08/1982			TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890						
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					60
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	229	2	12	9	N	11	11	6			60
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	555	2	105	9	N	95					155
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	441	2	14	9	N	13					168
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-	146	1			22
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WALKER-BUCKLER			WELL #: A 3		RRCID -> 103286			COMPL. DATE 11/16/1982			TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590						
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)			77786 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726									
BALKUM-GINCO "B"			WELL #:	3	RRCID ->	106632	COMPL. DATE	06/21/1983	TOTAL DEPTH	3619	PERF.	3404 - 3414
M	O	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

05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		39
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-		39
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		39
08		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3	N	-0-		39
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-		39
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-		39

BALKUM-GINCO "B"			WELL #:	4	RRCID ->	106633	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3398 - 3424
05		372 N	184	-0-	-188	-0-	184	3	N	-0-		-0-
06		420 N	284	-0-	-136	-0-	284	3	N	-0-		-0-
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		-0-
09		270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3	N	-0-		-0-
10		465 N	273	-0-	-192	-0-	273	3	N	-0-		-0-

BALKUM-GINCO "B"			WELL #:	2	RRCID ->	106814	COMPL. DATE	05/06/1983	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3368 - 3372
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-		-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
08		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3	N	-0-		-0-
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-		-0-
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-		-0-

GRIDER			WELL #:	1	RRCID ->	295275	COMPL. DATE	04/21/1985	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3415 - 3424
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

Q A P SERVICES, INC.			684429									
GARRETT, G.			WELL #:	1	RRCID ->	108114	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3434 - 3440
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		-0-
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-
*09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-
10		279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2	N	-0-		-0-

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
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		-0-
06		660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3	N	-0-		-0-
07		682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3	N	-0-		-0-
08		682 N	646	-0-	-36	-0-	646	3	N	-0-		-0-
09		630 N	616	-0-	-14	-0-	616	3	N	-0-		-0-
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			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				
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

05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-			-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 070621		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4030		PERF. N/A				
05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3			N	-0-			57
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3			N	-0-			57
07		675 N	675	-0-	-0-	-0-	672 3		3 9	N	3			60
08		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1275 3		8 9	N	7			67
09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1085 3		3 9	N	3			70
10		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3			N	-0-			70

WRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 260693		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 3898 - 3909				
05		4836	4811	-0-	-25	-0-	4798 3		13 9	N	12			168
06		4680	4416	-0-	-264	-0-	4410 3		6 9	N	5	144 1		29
07		4836	4576	-0-	-260	-0-	4572 3		4 9	N	4			33
08		4836	4685	-0-	-151	-0-	4676 3		9 9	N	8			41
09		4680	4669	-0-	-11	-0-	4661 3		8 9	N	7			48
10		4864	4864	-0-	-0-	-0-	4847 3		17 9	N	15			63

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				
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2			N	-0-			-0-
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2			N	-0-			-0-
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2			N	-0-			-0-
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2			N	-0-			-0-
09		750 N	698	-0-	-52	-0-	698 2			N	-0-			-0-
10		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-

ROYALL		WELL #: 2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3710 - 3724				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28 7		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAYMOND, LES		WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 4072 - 4074				
05		3239	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2			N	-0-			27
06		3874	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2			N	-0-			27
07		3038	2222	-0-	-816	-0-	2222 2			N	-0-			27
08		3038	6	-0-	-3032	-0-	6 2			N	-0-			27
09		4294	4294	-0-	-0-	-0-	4294 2			N	-0-			27
10		3038	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT			27

OIL AND GAS DIVISION

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.// 659782		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS				WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072		
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS				WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3864 - 3874		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3792 - 3798		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR "A"				WELL #: 1		RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3931 - 3940		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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 #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 MAYO, EDDIE 536900
 YOUNG WELL #: RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT			-0-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 149388 COMPL. DATE 11/30/1980 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/07/2024

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
MCDERMETT OIL STRINGER				546834		RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4280 - 4285	
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
05	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
06	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
07	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
08	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
09	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
10	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992											
SDC (GARDNER, LOWER)				79222 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
REVARD PETROLEUM, L.L.C.				703609		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH 4278	PERF. 3000 - 3038	
05	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
S.E.C. (MARBLE FALLS)				79225 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN			
CREEK ENERGY, INC.				188579		RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2804 - 2808	
05	0	W	469 -0-	469	1931	469 2	N	-0-			-0-
06	0	W	410 -0-	410	-0-	410 2	N	-0-			-0-
07	0	W	374 -0-	374	374	374 2	N	-0-			-0-
08	740	N	366 -0-	-374	-0-	366 2	N	-0-			-0-
09	420	N	290 -0-	-130	-0-	290 2	N	-0-			-0-
10	372	N	285 -0-	-87	-0-	285 2	N	-0-			-0-
SABANA (MARBLE FALLS)				79348 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563		RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 3494	PERF. 3027 - 3120	
05	496	N	367 -0-	-129	-0-	365 3	2 9	N	2		73
06	514	N	514 -0-	-0-	-0-	512 3	2 9	N	2		75
07	496	N	281 -0-	-215	-0-	275 3	6 9	N	5		80
08	637	N	637 -0-	-0-	-0-	622 3	15 9	N	14		94
09	587	N	587 -0-	-0-	-0-	576 3	11 9	N	10		104
10	560	N	560 -0-	-0-	-0-	559 3	1 9	N	1		105
BUSHNELL, H.				WELL #: 1	RRCID -> 131712	COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3027 - 3121		
05	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
EMMA KENT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 138690	COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3007 - 3173		
05	PRTL	PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
LONG, TONY WELL #: 1 RRCID -> 143762 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		248 N	17	-0-	-231	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06		210 N	34	-0-	-176	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143798 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106																	

05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					2
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					2
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					2
08		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					2
09		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					2
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					2

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 167182 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121																	

05		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					52
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					52
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					52
08		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					52
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					52
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					52

HUNT, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 217130 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178																	

05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					13
06		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					13
07		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					13
08		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					13
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					13
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					13

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																	

05		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
ESG RESOURCES LLC 101582																	
HEARN, C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642																	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL)		79790 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
DOW, W. S.		WELL #: 1 T		RRCID -> 056387		COMPL. DATE 02/20/1973		TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-		20
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		20
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		20
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		20
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-		20
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		20

MILLER MAUDIE		WELL #: 1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312			
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-		-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMSEY C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143			
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		119
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		119
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		119
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-		119
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2	N	-0-		119
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-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			
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367			N	NO RPT		-0-

STEELE, OLIVER		WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE 01/22/1941		TOTAL DEPTH 2360 PERF. 1665 - 1859			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	383			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT		-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274
 ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (BRENEKE) 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 RUSSELL, S.M. WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512

05	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TUCKER, BILL 872298
 EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835

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

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-

MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC										//CONT.// 078050									
RIORDAN, J. L.										WELL #: 1		RRCID -> 018241		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255	
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						
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-						
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-						
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-			-0-						
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			-0-						
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-			-0-						
10	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	45	2	Y	-0-			-0-						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622									
GARRETT, G. W.										WELL #: 9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285			
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
HOLT, W. F.										WELL #: 1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385			
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-						
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
HOLT, W. F., ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 018172		COMPL. DATE 02/12/1946		TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182			
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
WATSON, T. C.										WELL #: 4		RRCID -> 018199		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT			153						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT			153						
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT			153						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT			153						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT			153						
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT			153						
C. G. & O. CO. -WELLS-, J.										WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275			
05		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		0 N	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													
DUGGINS, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1135				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1135				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135				N	NO RPT					-0-

DUGGINS, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1067				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1067				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067				N	NO RPT					-0-

HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2131 - 2195							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT					-0-

NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148							
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2256 - 2315							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2246 - 2289							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2066 - 2150							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2784				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2784				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784				N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622								
HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228		
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	CODE
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POWELL, GARLAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2254 - 2366		
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	1159			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1159			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1159			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1159			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1159			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1159			N	NO RPT	-0-

NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144		
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 2172		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	956			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	956			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956			N	NO RPT	-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2148 - 2202		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1021			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1021			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			N	NO RPT	-0-

POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340		
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	1502			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1502			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1502			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1502			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1502			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1502			N	NO RPT	-0-

HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32			Y	NO RPT	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) CHANDLER OIL & GAS, LLC RENDELMAN ESTATE		//CONT.//	80827 625 144355	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
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 #: 2		RRCID -> 018189	COMPL. DATE 00/00/1935	TOTAL DEPTH 2260	PERF. 2212	-	2260			
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-
		WELL #: 2		RRCID -> 073106	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 2294	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 089893	COMPL. DATE 05/14/1980	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 2099	-	2128			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		WELL #: B 1		RRCID -> 090374	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH 2196	PERF. 2108	-	2139			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 018179	COMPL. DATE 03/12/1945	TOTAL DEPTH 2164	PERF. 2115	-	2164			
05	0 N	60	-0-	60	-0-	60 2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 018184	COMPL. DATE 10/04/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2165	-	2225			
05	0 N	50	-0-	50	-0-	50 2		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880										
RUSSELL /CPC/		WELL #: 3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2241 - 2275		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-

RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2268 - 2323		
05	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-

ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2127 - 2195		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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		
05	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-

DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 2110 - 2179		
05	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*10	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		
05	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149		
05	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880								
RUSSELL, S. M.		WELL #:		1	RRCID ->	018242	COMPL. DATE	05/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2114 - 2177	
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
05	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
*10	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	
05	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-	

STRANGE, D.		WELL #:		1	RRCID ->	018246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2114 - 2179	
05	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
*10	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	
05	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
*10	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	
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-	

RUSSELL, S.M.		WELL #:		5	RRCID ->	095151	COMPL. DATE	08/19/1981	TOTAL DEPTH	2243	PERF. 2086 - 2134	
05	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
*10	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	
05	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880							
NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #:		4	RRCID -> 101039	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 2346	PERF. 2285	-	2302	
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
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		35
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		35
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		35
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		35
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		35
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		35

EUBANK, CHARLES W.				255145							
NEWMAN, V. C.		WELL #:		2	RRCID -> 169241	COMPL. DATE 01/01/1997	TOTAL DEPTH 2321	PERF. 2284	-	2321	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHIRMACHER		WELL #:		1	RRCID -> 018194	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2140	-	2209	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098							
BAKER, L. L. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 018159	COMPL. DATE 10/27/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2256	-	2297	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-

BLANTON		WELL #:		1	RRCID -> 018160	COMPL. DATE 08/15/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2105	-	2127	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-

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

DAVIS, C. J. & LUCY R.		WELL #:		1	RRCID ->	018163	COMPL. DATE	10/20/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2222 - 2306
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT		-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT		-0-	

DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	018164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2241 - 2290
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT		-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT		-0-	

ERWIN		WELL #:		1	RRCID ->	018165	COMPL. DATE	01/04/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2145 - 2203
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		-0-	

GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #:		2	RRCID ->	018168	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 2126 - 2189
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JENNINGS		WELL #:		1	RRCID ->	018174	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2185 - 2211
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT		-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT		-0-	

KINGSBERY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018175	COMPL. DATE	09/09/1945	TOTAL DEPTH	2214	PERF. 2179 - 2214
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-	

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978				N	NO RPT			-0-

KINGSBERY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2205 - 2240			
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-

LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2196			
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT			-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2352 - 2372			
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT			-0-

MOORE, E. W.		WELL #: 3		RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2267 - 2296			
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	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			
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2237 - 2280			
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT			-0-

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

STUART, MRS. R. C. /COURTNEY WELLS/		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2085 - 2147		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-

WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2238 - 2298		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-

DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT			-0-

ESTES, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2053 - 2073		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT			-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		1	RRCID -> 018226	COMPL. DATE 01/24/1945	TOTAL DEPTH	2247	PERF. 2190	-	2271	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT			-0-

HOLT, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 018229	COMPL. DATE 08/23/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2196	-	2275	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT			-0-

PENNY-DUGGINS		WELL #:		1	RRCID -> 018237	COMPL. DATE 01/26/1945	TOTAL DEPTH	2203	PERF. 2132	-	2202	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT			-0-

SMITH-HOWARD		WELL #:		1	RRCID -> 018245	COMPL. DATE 09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2057	-	2179	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 018248	COMPL. DATE 05/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2140	-	2166	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT			-0-

WALLACE, M. A.		WELL #:		2	RRCID -> 018250	COMPL. DATE 05/29/1952	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 2044	-	2125	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN								
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098												
PITTARD		WELL #:		1	RRCID ->	073329	COMPL. DATE	07/01/1977	TOTAL DEPTH	2686	PERF.	N/A				
M	O	GAS	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	AMT	BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT				-0-

PITTARD		WELL #:		2	RRCID ->	073330	COMPL. DATE	07/21/1977	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	N/A				
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890						N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890						N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890						N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890						N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890						N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890						N	NO RPT				-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		1A	RRCID ->	075567	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2576	PERF.	N/A				
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70						N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70						N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70						N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70						N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70						N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70						N	NO RPT				-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		2A	RRCID ->	075568	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A				
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572						N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572						N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572						N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572						N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572						N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572						N	NO RPT				-0-

KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	087287	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	2337	PERF.	2226 - 2246				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226						N	NO RPT				-0-

WHEELER, BUD		WELL #:		2	RRCID ->	091060	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2208 - 2216				
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		3	RRCID ->	091731	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2154 - 2162				
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098									
CAMPBELL, HENRY		WELL #:		6	RRCID ->	091740	COMPL. DATE	01/01/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2181 - 2199	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLANTON, SARA		WELL #:		2	RRCID ->	095550	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	2336	PERF.	2104 - 2130	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-

GOLSTON,ROY D.		WELL #:		5	RRCID ->	096836	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2230 - 2256	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-

SMITH-HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	102805	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2110 - 2151	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-

MOORE, LELIA J.		WELL #:		4	RRCID ->	114701	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	2225 - 2278	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ERWIN		WELL #:		2	RRCID ->	114702	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2136 - 2283	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-

HOLT, J.D.		WELL #:		2	RRCID ->	114704	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2187 - 2254	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098													
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS WELL #: 2 RRCID -> 127924 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316				N	NO RPT			-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340													
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189				N	NO RPT			-0-

CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236													
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182													
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348				N	NO RPT			-0-

CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254													
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-

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													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCATTER (BEND)		81400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		014804										
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 285243		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786				
M	O	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
05	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845 3		N	-0-			-0-
06	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7839 3		N	-0-			-0-
07	7750 X	7384	-0-	-366	-0-	7384 3		N	-0-			-0-
08	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			-0-
09	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-			-0-
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT			-0-

GILBERT		WELL #: 1		RRCID -> 291894		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4171 - 4177				
05	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6596 3		N	-0-			-0-
06	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585 3		N	-0-			-0-
07	4805 X	4370	-0-	-435	-0-	4198 3	172 9	N	156	156 1		-0-
08	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-			-0-
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-			-0-
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-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				
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-

SCHOEN GANG (GRAY)		81543 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR				
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC.		643525										
BLACKWOOD		WELL #: B 1		RRCID -> 246815		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589				
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
08	961 N	679	-0-	-282	-0-	679 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	0 N	7	-0-	7	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06	0 N	5	-0-	5	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			-0-

SEAMAN (CONGL. UPPER)		81982 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689													
SEAMAN, L. E., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018261		COMPL. DATE 01/01/1959		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3826 - 3840					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	127	1	204	3	N	-0-				-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	100	1	257	3	N	-0-				-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	106	1	298	3	N	-0-				-0-
08	217 N	158	-0-	-59	-0-	52	1	106	3	N	-0-				-0-
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	3	1	2	3	N	-0-				-0-
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	22	1	34	3	N	-0-				-0-

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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEAMAN (CONGL. 4000)		81982 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689													
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-		WELL #: 1 T		RRCID -> 018260		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3824 - 3834					
05	155 N	50	-0-	-105	-0-	19	1	31	3	Y	-0-				-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	22	1	58	3	Y	-0-				-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	23	1	66	3	Y	-0-				-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	15	1	32	3	Y	-0-				-0-
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	6	1	4	3	Y	-0-				-0-
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	64	1	100	3	Y	-0-				-0-

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4015 - 4021					
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	Y	-0-				23
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	Y	-0-				23
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3	Y	-0-				23
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	Y	-0-				23
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	160	1	103	3	Y	-0-				23
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	18	1	28	3	Y	-0-				23

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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29

TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 3960 - 3966					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43

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

SEDWICK (CADDO)		82080 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		WELL #: 1		RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 3628 - 3638
REEVES												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

SERGIO (STRAWN)		82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755		PERF. 536 - 550
SWENSON												
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-			-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-

SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 2922 - 2936
KEMP												
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4143 - 4167
DABNEY												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

COLEMAN		WELL #: 214908		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4108 - 4132		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2021												

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #: 25		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3995 - 4014
SET RANCH												
05	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			30
06	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			30
07	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			30
08	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			30
09	180 #	78	-0-	-102	-0-	78 3		N	-0-			30
*10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			30

SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																			
SET RANCH WELL #: 40 RRCID -> 123188 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																			
NEWMAN, GRAGG WELL #: 3 RRCID -> 215288 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 4044																			
05		1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					50
06		971 R	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					50
07		945 R	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	944	3	1	9	N	-0-	1				51
08		775 #	731	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	731	3			N	-0-					51
09		750 #	46	-0-	-0-	-704	-0-	-0-	46	3			N	-0-					51
10		775 #	-0-	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					N	-0-					51

SEVEN-ELEVEN (STRAWN) 82343 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523																			
SELL WELL #: 2R RRCID -> 167598 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 1992 - 2092																			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494																			
CHASTAIN, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 133768 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 1962 - 2014																			
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07		93 N	85	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10		93 N	75	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	75	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																			
05		403 #	337	-0-	-0-	-66	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06		390 #	304	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07		403 #	294	-0-	-0-	-109	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08		403 #	130	-0-	-0-	-273	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09		360 #	50	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10		341 #	61	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430																			
05		1496 R	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06		1440 #	1395	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07		1488 #	1420	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08		1488 #	1462	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
09		1440 #	1422	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
10		1488 #	1384	-0-	-0-	-104	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: SHACKELFORD			
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880								
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1	RRCID ->	107408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3937 - 4568
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RJD ENERGY, LLC				714310					CNTY: SHACKELFORD			
WALKER ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID ->	056984	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4380 - 4528
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-

WALKER-ESTATE 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	105916	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4342 - 4497
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR				82522 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: SHACKELFORD			
JNS PRODUCTION, LLC				433134								
HARGROVE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	124635	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	930	PERF.	828 - 832
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486												
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	620 #	14	-0-	-606	-0-	14	2			N	-0-	199
06	360 #	180	-0-	-180	-0-	180	2			N	-0-	199
07	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	199
08	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-	199
09	390 #	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-	199
10	465 #	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-	199

PETEX 659782												
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724												
05	279 #	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-	42
06	270 #	53	-0-	-217	-0-	53	2			N	-0-	42
07	248 #	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-	42
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	42
09	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-	42
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	42

ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067												
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 1704 - 1718												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615												
BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD													
BASIN OPERATING INC. 054545													
SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-		-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
10		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													
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-		-0-
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		-0-
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		-0-
08		465 N	22	-0-	-443	-0-	22	2		N	-0-		-0-
09		480 N	291	-0-	-189	-0-	291	2		N	-0-		-0-
10		403 N	243	-0-	-160	-0-	243	2		N	-0-		-0-

COTTLE WELL #: 8D RRCID -> 296173 COMPL. DATE 12/27/2023 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1898 - 1914													
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750													
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		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													
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2024													

CDJ OIL CO. 140598													
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		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. //CONT.// 140598																			
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194										COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	4713	-	4760		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4230	-	4238		
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738												COMPL. DATE	06/07/2010						
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81	
FTC CONSULTING, LLC 288423												TOTAL DEPTH	830	PERF.	730	-	830		
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236												COMPL. DATE	06/18/2022						
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GORDON B SERVICES LLC 316115												TOTAL DEPTH	4233	PERF.	400	-	760		
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552												COMPL. DATE	10/15/2013						
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688												COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	3760	-	3766
05		310 N	218	-0-	-92	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-	
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-	
07		279 N	118	-0-	-161	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-	
*08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-	
*09		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-	
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-	
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438												COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	4128	PERF.	3950	-	3978
05		217 N	173	-0-	-44	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-	
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-	
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-	
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-	
*09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-	
10		217 N	183	-0-	-34	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
GORDON B SERVICES LLC //CONT.// 316115												
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	-0-
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	-0-
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-	-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-	-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104												
PITTMAN GROUP WELL #: 1 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088												
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013												

JNS PRODUCTION, LLC 433134												
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD													
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142													
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	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													
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			3
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			3
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			3
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			3
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2		N	-0-			3
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			3

KROH OPERATING LLC 478245 RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098													
05	0 W	270	-0-	270	3552	270	3		N	-0-			-0-
06	0 W	308	-0-	308	3860	308	3		N	-0-			-0-
07	0 W	64	-0-	64	3924	64	3		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3924				N	NO RPT			-0-

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670 MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766													
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499															
NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733															
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411															
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-		-0-	
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-		-0-	
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-		-0-	
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-		-0-	
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-		-0-	
10	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-		-0-	

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486															
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537															
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-		4	
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-		4	
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-		4	
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-		4	
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-		4	
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-		4	

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484															
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1157	2	30	9	N	27	172	1	85
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1119	2	17	9	N	15			100
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1166	2	13	9	N	12			112
08	1116	N	954	-0-	-162	-0-	940	2	14	9	N	13			125
09	1080	N	669	-0-	-411	-0-	658	2	11	9	N	10			135
10	1116	N	901	-0-	-215	-0-	901	2			N	-0-			135

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD								
MOMENTUM OPERATING CO., INC.													574324											
MUSSELMAN "29"													WELL #:	291J	RRCID ->	241787	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	4398	PERF.	2466	-	2470
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
				(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											

OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC													628579											
DAVIS, MERRICK													WELL #:	2020	RRCID ->	167924	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	4894	-	4905
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											

P. I. D. DRILLING INC													631265											
WINDHAM "85"													WELL #:	1	RRCID ->	167508	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4963	PERF.	4610	-	4613
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											

PETEX													659782											
CRANDALL													WELL #:	1	RRCID ->	193342	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	4173	PERF.	3888	-	3898
05		558 N	346	-0-	-212	-0-	346	2	N	-0-			-0-											
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-											
07		310 N	129	-0-	-181	-0-	129	2	N	-0-			-0-											
08		341 N	121	-0-	-220	-0-	121	2	N	-0-			-0-											
09		360 N	166	-0-	-194	-0-	166	2	N	-0-			-0-											
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-											

PETRO-STARR													660161											
PRUETT													WELL #:	1	RRCID ->	121075	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	435	PERF.	252	-	258
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10		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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209			N	NO RPT			-0-											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209			N	NO RPT			-0-											
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209			N	NO RPT			-0-											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209			N	NO RPT			-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209			N	NO RPT			-0-											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209			N	NO RPT			-0-											

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104															
LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962															
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-

LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A															
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534															
SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974															
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
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															
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2023 - WELL PLUGGED 04/13/23															

WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544															
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
SEQUOIA ENERGY RESOURCES //CONT.// 767544												
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838												
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979												
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042												
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56

SHAIDA, JOHN H. 768650												
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206												
05	1105	N	243	-0-	-862	-0-	31 1	80 2	Y	120	140 1	182
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	132 9	124 2	Y	151	148 1	185
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30 1	122 2	Y	149	141 1	193
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	166 9	123 2	Y	144	144 1	193
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	31 1	117 2	Y	135	146 1	182
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	158 9					
							30 1					
							149 9					
									Y	NO RPT		182

SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1 784972												
KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//																			
STASNEY WELL SERVICE, LLC																			
COOK RANCH																			
WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

WHITT OIL & GAS, INC.																			
LEDBETTER, MORRIS E.																			
WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

CARTER ESTATE																			
WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

ELLIOTT																			
WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350																			
05		879 N	879	-0-	-0-	-0-			879	2			N	-0-					-0-
06		870 N	783	-0-	-87	-0-			783	2			N	-0-					-0-
07		899 N	745	-0-	-154	-0-			745	2			N	-0-					-0-
08		868 N	658	-0-	-210	-0-			658	2			N	-0-					-0-
09		802 N	802	-0-	-0-	-0-			802	2			N	-0-					-0-
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-			935	2			N	-0-					-0-

SHANE (SCULLY)																			
ARCH OIL & GAS, LLC																			
GOTCHER																			
WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213																			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SHARPE (ATOKA)																			
SOMERSET OPERATING, LLC																			
MURRELL																			
WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781																			
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-			353	2			N	-0-					-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-			370	2			N	-0-					-0-
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-			374	2			N	-0-					-0-
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-			374	2			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-							N	NO RPT					-0-

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481								
ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	131317	COMPL. DATE	05/26/1989	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	3644 - 3692
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
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		17
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		17
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		17
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		17
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		17

ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
WOODY		WELL #:		1	RRCID ->	102857	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3250 - 3256
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-

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
05		DLQ G-10	238	-0-	238	1110	238	3	Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	220	-0-	220	1330	220	3	Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	205	-0-	205	1535	205	3	Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2731 - 2756
05		DLQ G-10	238	-0-	238	1110	238	3	Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	220	-0-	220	1330	220	3	Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	205	-0-	205	1535	205	3	Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-

COOPER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018279	COMPL. DATE	10/07/1955	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2111 - 2160
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83486 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922											
FRY, T. O.		WELL #: 1		RRCID -> 018280		COMPL. DATE 11/10/1955		TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 2115					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-

WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/		WELL #: 1		RRCID -> 018284		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2170 - 2205					
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-

REED, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 259035		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126					
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-			-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-

SIERRA (STRAWN)		83490 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442											
CRAWFORD, A. D.		WELL #: 2 A		RRCID -> 236347		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2252 - 2260					
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			78
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			78
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			78
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			78
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
10	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	3		N	-0-			-0-

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					
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
07	806 N	525	-0-	-281	-0-	525	2		N	-0-			-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2		N	-0-			-0-
09	840 N	811	-0-	-29	-0-	811	2		N	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

SIKES (CONGL.) //CONT.// 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2		N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
09	510 N	463	-0-	-47	-0-	463 2		N	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVER CREEK (STRAWN) 83595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 GRUBIS, THURMAN WELL #: RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179

M	ALLOW CODE	GAS 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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 RANCH FIVE WELL #: 2 RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BARTON, HOWARD 053939
 SAIN, JOSEPH L. WELL #: 1 RRCID -> 116361 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726

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
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-			-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		N	-0-			-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2		N	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

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
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

STIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
EDDIE'S ROYALTIES, INC.				241728								
POTOMAC GREENWOOD				WELL #:	1BH	RRCID -> 018324	COMPL. DATE 03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2626 - 2660		
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
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2	N	-0-			-0-
06		210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2	N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
08		217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY				291650								
PARKER, C. T., SR., ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 018325	COMPL. DATE 06/13/1960	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2880 - 2891		
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
08		155 N	5	-0-	-150	-0-	5 2	N	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHULTS, CECIL, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 018326	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2938 - 2952		
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUNN, JOHN				WELL #:	1	RRCID -> 108217	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2872 - 2901		
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		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J & J WHITESIDE INC.				427649								
WHITESIDE, E. A., ESTATE				WELL #:	1B	RRCID -> 018307	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH	2744	PERF. 2740 - 2756		
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITESIDE, E. A.				WELL #:	4	RRCID -> 018309	COMPL. DATE 12/03/1960	TOTAL DEPTH	2649	PERF. 2595 - 2649		
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649												
WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		-0-
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870												
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-		-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824												
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-

STIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//	83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
KEATING ENERGY, INC.			453142									
GREENWOOD, M. F.			WELL #:	3BH	RRCID ->	018319	COMPL. DATE	03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2646 - 2726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-			-0-
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			-0-
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-			-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC			573657									
GREENWOOD, J. A.			WELL #:	1	RRCID ->	018298	COMPL. DATE	02/15/1959	TOTAL DEPTH	2671	PERF.	2602 - 2630
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.			WELL #:	1	RRCID ->	018300	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2652 - 2682
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITESIDE, E. A.			WELL #:	1	RRCID ->	018308	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2814 - 2828
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOORE OIL AND GAS			581275									
WASHBURN, C. E.			WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2744 - 2765
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

3 S PRODUCTION, INC.			953796									
CAUDLE, J. B.			WELL #:	1	RRCID ->	018290	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2794 - 2825
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.// 953796								
DUNN, CARL H.		WELL #: 1		RRCID -> 018294		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842		
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
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-	-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-	-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-	-0-
08	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 3		N	-0-	-0-
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546 3		N	-0-	-0-
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	563 3		N	-0-	-0-

FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 018296		COMPL. DATE 05/16/1961		TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765		
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-	-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-	-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-

POTEET, LEE		WELL #: 1		RRCID -> 018302		COMPL. DATE 07/06/1954		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2802 - 2850		
05	217 N	162	-0-	-55	-0-	162 3		N	-0-	-0-
06	210 N	94	-0-	-116	-0-	94 3		N	-0-	-0-
07	217 N	41	-0-	-176	-0-	41 3		N	-0-	-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-	-0-

POTEET, OMA -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 018303		COMPL. DATE 07/15/1954		TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2804 - 2823		
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-	-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-	-0-
08	496 N	387	-0-	-109	-0-	387 3		N	-0-	-0-
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	473 3		N	-0-	-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3		N	-0-	-0-

POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID -> 018304		COMPL. DATE 04/06/1955		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2790 - 2842		
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	776 3	22 9	N	20	160
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	698 3	13 9	N	12	33
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	706 3	19 9	N	17	50
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	718 3	24 9	N	22	72
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	669 3	40 9	N	36	108
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	713 3	35 9	N	32	140

WHITLOCK, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018310		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2763 - 2800		
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-	-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-	-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-	-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-	-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-	-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-	-0-

MAY VETA		WELL #: 1A		RRCID -> 080384		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764		
05	589 N	559	-0-	-30	-0-	559 3		N	-0-	-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-	-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-	-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-	-0-
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	617 3		N	-0-	-0-
10	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796								
LEBLEU		WELL #:		1	RRCID ->	105489	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2704 - 2761
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

05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		420 N	336	-0-	-84	336 3			N	-0-		-0-
07		505 N	505	-0-	-0-	505 3			N	-0-		-0-
08		493 N	493	-0-	-0-	493 3			N	-0-		-0-
09		469 N	469	-0-	-0-	469 3			N	-0-		-0-
10		496 N	478	-0-	-18	478 3			N	-0-		-0-

TAYLOR, NOBLE		WELL #:		1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2848 - 3792
05		336 N	336	-0-	-0-	336 3			N	-0-		-0-
06		406 N	406	-0-	-0-	406 3			N	-0-		-0-
07		423 N	423	-0-	-0-	423 3			N	-0-		-0-
08		493 N	493	-0-	-0-	493 3			N	-0-		-0-
09		467 N	467	-0-	-0-	467 3			N	-0-		-0-
10		486 N	486	-0-	-0-	486 3			N	-0-		-0-

SITTERLE (3800)		WELL #:		4	RRCID ->	217074	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	3933	PERF.	3782 - 3790
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		4	RRCID ->	217074	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	3933	PERF.	3782 - 3790
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	217074	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	3933	PERF.	3782 - 3790
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SKAGGS (2700)		WELL #:		1	RRCID ->	115345	COMPL. DATE	01/14/1985	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2622 - 2630
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	115345	COMPL. DATE	01/14/1985	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2622 - 2630
HARDIN		WELL #:		1	RRCID ->	115345	COMPL. DATE	01/14/1985	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2622 - 2630
05		676 N	676	-0-	-0-	676 2			N	-0-		50
06		1379 N	1379	-0-	-0-	1379 2			N	-0-		50
07		1128 N	1128	-0-	-0-	1128 2			N	-0-		50
08		807 N	807	-0-	-0-	807 2			N	-0-		50
09		990 N	851	-0-	-139	851 2			N	-0-		50
10		65 N	65	-0-	-0-	65 2			N	-0-		50

SMALLEY (MISS CHAPPEL)		WELL #:		1	RRCID ->	152773	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	4227	PERF.	4165 - 4227
BASIN OPERATING INC.		WELL #:		1	RRCID ->	152773	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	4227	PERF.	4165 - 4227
RODRIGUEZ		WELL #:		1	RRCID ->	152773	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	4227	PERF.	4165 - 4227
05		155 N	154	-0-	-1	154 3			N	-0-		-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	152 3			N	-0-		-0-
07		155 N	153	-0-	-2	153 3			N	-0-		-0-
08		155 N	149	-0-	-6	149 3			N	-0-		-0-
09		150 N	140	-0-	-10	140 3			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SNAVE (OVERALL)		84413 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
ROCKWOOD RESOURCES INC		723524												
ALLEN HEIRS		WELL #:		RRCID -> 111633		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1982		PERF. 1890 - 1935				
M	ALLOW CODE	GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013														

SNEED (STRAWN)		84430 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
J-TEC OPERATING, LLC		427739												
SNEED, CLYDE		WELL #:		RRCID -> 122979		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2632 - 2636				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNOW (DUFFER)		84447 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398												
TEXFEL-BECK		WELL #:		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3638 - 3642				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
TEXFEL-MONROE		WELL #:		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957		PERF. 3760 - 3766				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GERMANY "B"		WELL #:		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		12 3			N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
HARRELL, M.		WELL #:		RRCID -> 111220	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3714	- 3724			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998											

HARRELL, M. "B"		WELL #:		RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	- 3830			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 147522	COMPL. DATE 12/02/1993	TOTAL DEPTH 3849	PERF. 3710	- 3720		
STEWART				2							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SNOW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
10	14B2 EXT	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			
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015													

SNOW (STRAWN, LOWER)		84447 849		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726											
PERKINS-BEGGS		WELL #:		RRCID -> 144048		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 2046 - 0			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

SNOW-BERRY		84447 849		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
PERKINS-BEGGS		239726											
SNOW-BERRY		WELL #:		RRCID -> 171038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 2066 - 2068			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

SNYDER (MORRIS)		84468 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
GORDON, R. L.		316450											
GORDON, R. L.		WELL #:		RRCID -> 110352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2614 - 2634			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERVELL (STRAWN)		84562 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SOMERVELL					
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345											
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #:		RRCID -> 143674		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 3320 - 3364			
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHVIEW		84812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR								
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244														
MCBRIDE		WELL #: 1		RRCID -> 130431		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 2488		PERF. 2295 - 2303						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SOW BRANCH (STRAWN)		84848 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		213703														
REMINGTON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 292343		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2560 - 2572						
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2		N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-					-0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		84927 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE								
BAJA PRODUCTION		044650														
TEJAS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 218895		COMPL. DATE 04/00/1979		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 2765 - 2846						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					186
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					186
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					186
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					186
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					186
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					186

CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE								
PIERSON HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 069960		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3007		PERF. N/A						
04	0		1	-0-	1	B	3	1	2	N	-0-					-0-
05	0		1	-0-	1	B	4	1	2	N	-0-					-0-
*06	5	N	1	-0-	-4	B	-0-	1	2	N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-					-0-
*10	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						
04	0		24	-0-	24	B	26	24	2	N	-0-					-0-
05	0		24	-0-	24	B	50	24	2	N	-0-					-0-
*06	58	N	8	-0-	-50	B	-0-	8	2	N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2	N	-0-					-0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.// 84927 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.// 153608										
PEARSON, WILLIS		WELL #: 5		RRCID -> 096463		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 2713 - 2723		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	1	-0-	1 B	3	1 2		N	-0-			-0-
05	0	1	-0-	1 B	4	1 2		N	-0-			-0-
*06	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*08	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-

SPARROW (ATOKA)		84953 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
WESTOIL LLC		102028										
GANKY		WELL #: 2		RRCID -> 185436		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 2034 - 2038		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANKY		WELL #: 5		RRCID -> 197275		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 3227		PERF. 2000 - 2006		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			68
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			68
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			68
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-			68
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			68
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			68

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
KATIE NOLA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144761		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 4480 - 4642		
05	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 2		N	-0-			-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
08	620 N	558	-0-	-62	-0-	558 2		N	-0-			-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAN MILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153954		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4487 - 4525		
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964													
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
08		279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3	N	-0-			-0-
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (CADDO) 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													
05		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-			108
06		99 N	99	-0-	-0 B	-0-	99	3	N	-0-			108
07		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3	N	-0-			108
08		124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87	3	N	-0-			108
09		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3	N	-0-			108
10		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3	N	-0-			108

SOMERSET OPERATING, LLC 101481													
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A													
05		242 N	242	-0-	-0 B	-0-	242	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	242	-0-	242 B	242	242	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	240	-0-	240 B	482	240	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	236	-0-	236 B	718	236	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144													
05		5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2	N	-0-			19
06		5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2	N	-0-			19
07		7 N	7	-0-	-0 B	-0-	7	2	N	-0-			19
08		5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2	N	-0-			19
09		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			19
10		7 N	NO RPT	-0-	-7 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													
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			38
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-			38
07		48 N	48	-0-	-0	-0-	48	2	N	-0-			38
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-			38
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-			38
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			38

HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPRINGTOWN (COMYN)		85369 665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
MATHIS GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 091431		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313				
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)		85369 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		101481										
HAYGOOD		WELL #: 1		RRCID -> 082736		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318				
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
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
BARGSLEY, COY		049255										
BARGSLEY, COY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 139941		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550				
M	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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC.		053974		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
PARKS, J.W. "A" NCT-1		WELL #: 65		RRCID -> 281784		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 2066				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
MCWHORTER, V.H.		WELL #: 1		RRCID -> 044335		COMPL. DATE 12/11/1961		TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680				
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
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-

GOFORTH, W.H.		088563		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
WELL #: 1		RRCID -> 115828		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799						
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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
HERRINGTON "A"		WELL #:		1 A	RRCID ->	116921	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3822 - 3876	
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
05		252 R	252	-0-	-0-	-0-	244 3	8 9	N	7			155
06		247 R	247	-0-	-0-	-0-	239 3	8 9	N	7			162
07		252 R	252	-0-	-0-	-0-	245 3	7 9	N	6			168
08		244 R	244	-0-	-0-	-0-	240 3	4 9	N	4			172
09		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			172
10		239 R	239	-0-	-0-	-0-	235 3	4 9	N	4			176

PIERCE		WELL #:		1	RRCID ->	123312	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4061 - 4065	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	123313	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3549 - 4072	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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	
05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
07	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
08	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
09	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
10	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-

BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827	
05	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07	10	#	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-			-0-
08	11	#	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
09	11	#	8	-0-	-3	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10	11	#	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID -> 151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF. 1422 - 1431	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 3	N	-0-		-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 3	N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID -> 170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF. 1511 - 1517	
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3	N	-0-		-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 3	N	-0-		-0-

S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID -> 175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1687 - 1696	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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	
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-		68 3	N	-0-		-0-
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-		80 3	N	-0-		-0-
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-		78 3	N	-0-		-0-
08	87 R	87	-0-	-0-	-0-		87 3	N	-0-		-0-
09	90 #	68	-0-	-22	-0-		68 3	N	-0-		-0-
10	93 #	58	-0-	-35	-0-		58 3	N	-0-		-0-

JACKSON, ROBERT		WELL #:		3	RRCID -> 186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1440 - 1458	
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3	N	-0-		-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3	N	-0-		-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3	N	-0-		-0-

GLASCOCK, GEORGE		WELL #:		4	RRCID -> 194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1784 - 1794	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
06	26 R	26	-0-	-0-	-0-		26 3	N	-0-		92
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37 3	N	-0-		92
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35 3	N	-0-		92
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-		69 3	N	-0-		92
10	31 #	30	-0-	-1	-0-		30 3	N	-0-		92

GLASSCOCK		WELL #:		8002	RRCID -> 297944	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	4505	PERF. 3810 - 3830	
09	0 W	12	-0-	12	12		12 3	N	-0-		-0-
10	0 W	27	-0-	27	39		27 3	N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
*10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-

HERRINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 123955	COMPL. DATE 09/00/1998	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 1924	-	1932				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CC OIL & GAS MORGAN				140617	WELL #: 1	RRCID -> 198307	COMPL. DATE 03/14/1977	TOTAL DEPTH 2957	PERF. 1803	-	1941			
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC POWELL ESTATE				195725	WELL #: 1A	RRCID -> 152887	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 1930	-	1940			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D.J. & T. ENERGY GARDENHIRE, W. J.				196227	WELL #: 6	RRCID -> 053459	COMPL. DATE 03/03/1958	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2100	-	2200			
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
D.J. & T. ENERGY													//CONT.// 196227														
GANT													WELL #: 1		RRCID -> 121351		COMPL. DATE 06/01/1977		TOTAL DEPTH 2154		PERF. 2102 - 2109						
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										
05		4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-				-0-										
06		4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
07		4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
08		9 #	8	-0-	-1	-0-	-0-		8	3		N	-0-				-0-										
09		9 #	6	-0-	-3	-0-	-0-		6	3		N	-0-				-0-										
10		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
BRUCE, M.C.													WELL #: 2		RRCID -> 122612		COMPL. DATE 12/17/1923		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 2003 - 2103						
05	14B	DENY	26	-0-	26	-0-	135		26	3		N	-0-				-0-										
06	14B	DENY	26	-0-	26	-0-	161		26	3		N	-0-				-0-										
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-				-0-										
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-				-0-										
09	14B	DENY	27	-0-	27	-0-	188		27	3		N	-0-				-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	188					N	NO RPT				-0-										
BRUCE, M.C.													WELL #: 4		RRCID -> 122620		COMPL. DATE 05/08/1952		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 2025 - 2043						
05		31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-		25	3		N	-0-				-0-										
06		30 #	26	-0-	-4	-0-	-0-		26	3		N	-0-				-0-										
07		54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	3		N	-0-				-0-										
08		31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-		28	3		N	-0-				-0-										
09		30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-		27	3		N	-0-				-0-										
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
PRATT, D.C.													WELL #: 13		RRCID -> 122622		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 2045		PERF. 2004 - 2012						
05		167 R	167	-0-	-0-	-0-	-0-		167	3		N	-0-				-0-										
06		150 #	133	-0-	-17	-0-	-0-		133	3		N	-0-				-0-										
07		155 #	154	-0-	-1	-0-	-0-		154	3		N	-0-				-0-										
08		167 R	167	-0-	-0-	-0-	-0-		167	3		N	-0-				-0-										
09		150 #	144	-0-	-6	-0-	-0-		144	3		N	-0-				-0-										
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
WALKER, NANNIE "B"													WELL #: 1		RRCID -> 122623		COMPL. DATE 11/21/1949		TOTAL DEPTH 2118		PERF. 2029 - 2118						
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
HARMON, J.W.													WELL #: 3		RRCID -> 122627		COMPL. DATE 05/12/1921		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 2015 - 2075						
05		12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-				-0-										
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-				-0-										
07		12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-				-0-										
08		12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-				-0-										
09		12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-				-0-										
10		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
HARMON, J.W.													WELL #: 10		RRCID -> 122628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2094		PERF. 2063 - 2073						
05		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-										
06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-										
07		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-										
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-										
09		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-										
10		13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										

STEPHENS COUNTY REGULAR												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227												
HARMON, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785												
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

BRUCE, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026												
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

WILLIAMS, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145												
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

GARDENHIRE, W.J. WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

GARDENHIRE, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100												
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043												
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
D.J. & T. ENERGY		//CONT.// 196227													
PRATT, D. C.		WELL #: 10		RRCID -> 192393		COMPL. DATE 09/02/1936		TOTAL DEPTH 2027		PERF. 1976 - 2027					
M	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
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				188
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-				188
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-				188
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				188
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-				188
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				188

LANGFORD, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 193554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3554 - 3567					
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-				47
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-				47
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				47
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				47
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				47
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				47

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		RRCID -> 272269		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3298 - 3374					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 273280		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3730 - 3750					
05	527 #	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-				-0-
06	510 #	349	-0-	-161	-0-	349	3			N	-0-				-0-
07	372 #	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-				-0-
08	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-				-0-
09	360 #	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-				-0-
10	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-				-0-

DJ & T SERVICES, LLC		221680		RRCID -> 124992		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2108 - 2122					
05	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				-0-
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-				-0-
07	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-				-0-
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				-0-
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-				-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, J.M.		WELL #: 6		RRCID -> 125906		COMPL. DATE 00/00/1923		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 2040 - 2060					
05	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-				-0-
06	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-				-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
10	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
DJ & T SERVICES, LLC		//CONT.//		221680								
BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2098 - 2120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
HILL, JIMMY R.		WELL #:		1 U	RRCID ->	169009	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3735 - 3743
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	620 #	572	-0-	-48	-0-	572	3	N	-0-			-0-
06	600 #	541	-0-	-59	-0-	541	3	N	-0-			-0-
07	620 #	555	-0-	-65	-0-	555	3	N	-0-			-0-
08	620 #	583	-0-	-37	-0-	583	3	N	-0-			-0-
09	600 #	541	-0-	-59	-0-	541	3	N	-0-			-0-
10	558 #	554	-0-	-4	-0-	554	3	N	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		5	RRCID ->	286266	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2124 - 2142
05	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		1	RRCID ->	286323	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2762 - 2804
05	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: STEPHENS			
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL				254454								
FRANKS, THOMAS B				WELL #:	1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF. 4408 - 4442
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2024 - WELL PLUGGED 10/07/24												

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206								
DAVIS, J.W.				WELL #:	1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1898 - 1920
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51

ITX CORPORATION				427179								
VEALE, A. S. -C-				WELL #:	7	RRCID ->	181952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF. N/A
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677								
MOK				WELL #:	1	RRCID ->	183007	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4014 - 4018
05		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
06		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
07		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
08		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
09		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
10		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: STEPHENS						
KEATING ENERGY, INC.				453142											
HARRIS, MAGGIE ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	141242	COMPL. DATE	02/25/1959	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3783 - 3788			
M	O	ALLOW 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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KROH OPERATING LLC				478245											
HUNTER, L.				WELL #:	3	RRCID ->	196772	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 3218 - 3223			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

HALL '8' UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	269690	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2468 - 2734			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

MAGELLAN RESOURCES				521353											
FAMBRO, J. M. -H-				WELL #:		RRCID ->	141414	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1837 - 1849			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
10	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			
05	2418		2364	-0-	-54	26528	2364	2			N	-0-			163
06	2340	#	1701	-0-	-639	25889	1701	2			N	-0-			163
07	2418		2186	-0-	-232	25657	2186	2			N	-0-			163
08	2418		2329	-0-	-89	25568	2329	2			N	-0-			163
09	2340		2196	-0-	-144	25424	2196	2			N	-0-			163
10	2356	#	NO RPT	-0-	-2356	23068					N	NO RPT			163

PARKS, RHONE INC.				641520											
HARRIS, ROY L.				WELL #:	1	RRCID ->	277132	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 2126 - 2146			
05	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
06	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-			-0-
07	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
08	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
*10	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
05		886 R	886	-0-	-0-	-0-	877 2	9 9	9 9	N	8			50								
06		803 R	803	-0-	-0-	-0-	796 2	7 9	7 9	N	6			56								
07		868 #	192	-0-	-676	-0-	186 2	6 9	6 9	N	5			61								
08		899 #	515	-0-	-384	-0-	511 2	4 9	4 9	N	4			65								
09		1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2			N	-0-			65								
10		899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			65								

SIKES FF													WELL #:	1 A	RRCID ->	109287	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1957 - 1965
05		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-			-0-								
06		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-			-0-								
07		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-			-0-								
08		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-			-0-								
09		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-			-0-								
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-								

SIKES FF													WELL #:	2 A	RRCID ->	109721	COMPL. DATE	01/29/1984	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1949 - 1955
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

FAMBROUGH, W.													WELL #:	8	RRCID ->	172019	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2152	PERF.	2115 - 2118
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

FAMBROUGH, W.													WELL #:	4	RRCID ->	172022	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	2110 - 2118
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

BROWER, R. E.													WELL #:	1	RRCID ->	186683	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	4154 - 4164
05		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-			-0-								
06		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-								
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-								
08		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-								
09		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-								
10		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-								

CRIDER													WELL #:	1	RRCID ->	226461	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3550 - 3557
05		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			-0-								
06		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-								
07		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-								
08		62 #	24	-0-	-38	-0-	24 2			N	-0-			-0-								
09		60 #	16	-0-	-44	-0-	16 2			N	-0-			-0-								
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX													//CONT.// 659782									
FORD, ED "A"													WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3177 - 3188	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT									
05		2343 R	2343	-0-	-0-	-0-	2315	2	28	9	N	25	34	11								
06		2315 R	2315	-0-	-0-	-0-	2304	2	11	9	N	10		21								
07		644 R	644	-0-	-0-	-0-	612	2	32	9	N	29	38	12								
08		1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-		12								
09		1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1808	2	36	9	N	33		45								
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45								

ED FORD 'A'													WELL #: 4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096 - 4114	
05		690 R	690	-0-	-0-	-0-	579	2	111	9	N	101	136	24								
06		621 R	621	-0-	-0-	-0-	576	2	45	9	N	41		65								
07		341 #	219	-0-	-122	-0-	119	2	100	9	N	91	129	27								
08		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-		27								
09		598 R	598	-0-	-0-	-0-	452	2	146	9	N	133		160								
10		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		160								

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.													688706									
SPEER													WELL #: L 2		RRCID -> 280686		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4036 - 4138	
05		837 #	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-		82								
06		780 #	658	-0-	-122	-0-	658	3			N	-0-		82								
07		775 #	669	-0-	-106	-0-	669	3			N	-0-		82								
08		775 #	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-		82								
09		750 #	607	-0-	-143	-0-	607	3			N	-0-		82								
10		775 #	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-		82								

SPEER													WELL #: L 11		RRCID -> 280866		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 3648 - 3716	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
10		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	
05		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-		6								
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-		6								
07		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-		6								
08		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-		6								
09		60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-		6								
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		6								

LAKE SAND UNIT													WELL #: W 2		RRCID -> 106660		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3619 - 3629	
05		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-		8								
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-		8								
07		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-		8								
08		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-		8								
09		60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-		8								
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		8								

STEPHENS COUNTY REGULAR																
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																
RED GAP OIL & GAS LLC 697026																
LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
10	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																
05	558 #	430	-0-	-128	-0-	398	2	32	9	N	29					94
06	540 #	535	-0-	-5	-0-	485	2	50	9	N	45					139
07	558 #	542	-0-	-16	-0-	495	2	47	9	N	43					182
08	527 #	472	-0-	-55	-0-	437	2	35	9	N	32	167	1			47
09	540 #	494	-0-	-46	-0-	453	2	41	9	N	37					84
10	558 #	543	-0-	-15	-0-	487	2	56	9	N	51					135
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251																
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170																
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
SAFARI RESOURCES, LLC 743194																
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888																
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615																
WILSON, H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029																
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
STONEBRIAR OIL LLC 823774																
JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A																
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
US. FUELS, INC. 879264												
PARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
AMEN OIL LLC 016944												
BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	94
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	94
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	94
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	94

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	29
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	29

ANDERSON PRODUCTION 022922												
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305												
05	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2		N	-0-	-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		N	-0-	-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		N	-0-	-0-
10	93 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
ANTLE OPERATING, INC. 026646														
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548														
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			14
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			14
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			14

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082														
05		837 N	643	-0-	-194 B	-0-	643	2		N	-0-			63
06		660 N	610	-0-	-50 B	-0-	610	2		N	-0-			63
07		744 N	493	-0-	-251 B	-0-	493	2		N	-0-			63
08		651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572	2		N	-0-			63
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		600 N	480	-0-	-120 B	-0-	480	2		N	-0-			63
10		496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-				N	NO RPT			63

ARCOOIL CORP 029370														
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457														
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3

STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066														
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3

BASA RESOURCES, INC. 053974														
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974																	
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130																	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070																	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088																	
05	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					269
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-	171	1			98
07	1	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					98

BLUE WING ENERGY, INC. 076791 CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563 COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A																	
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A																	
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A																	
05	7	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					88
06	8	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					88
07	9	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					88
08	8	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					88
10	11	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					88

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		2	3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		5	3		N	-0-			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A															
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		26 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		26	3		N	-0-			-0-
07		37 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		37	3		N	-0-			-0-
08		35 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		35	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		67 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		67	3		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		30	3		N	-0-			-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736															
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		26 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		26	3		N	-0-			-0-
07		37 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		37	3		N	-0-			-0-
08		35 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		35	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		67 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		67	3		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		30	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-	-0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239												
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
MADO		WELL #:		2	RRCID ->	136653	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3374 - 3390			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-		

MASSENBURG		WELL #:		1	RRCID ->	136655	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3370 - 3376			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	103		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	103		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	103		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	103		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	103		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	103		

BALLARD-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	159321	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1885 - 1961			
05		341 N	304	-0-	-37	B	-0-	295	3	9	9	N	8	160
06		340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	330	3	10	9	N	9	169
07		331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-	169
08		334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-	169
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		330 N	307	-0-	-23	B	-0-	307	3			N	-0-	169
10		341 N	309	-0-	-32	B	-0-	308	3	1	9	N	1	170

CRAWFORD		WELL #:		3	RRCID ->	177456	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	1600	PERF. 1445 - 1453			
05		34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-	-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-	-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-	-0-
08		31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-	-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-	-0-

CRAWFORD		WELL #:		5	RRCID ->	185024	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	1600	PERF. 1448 - 1464			
05		34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-	-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-	-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-	-0-
08		31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-	-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-	-0-

DULANEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	196058	COMPL. DATE	09/28/2023	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 2026 - 2034			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110															
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136															
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714															
05		93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
10		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-			-0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848															
05		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-			22
06		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-			22
07		527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3			N	-0-			22
08		558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	3			N	-0-			22
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-			22
10		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-			22

LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842															
05		1395 N	1318	-0-	-77 B	-0-	1318	3			N	-0-			-0-
06		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
07		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-			-0-
08		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1320 N	1288	-0-	-32 B	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
10		1364 N	1339	-0-	-25 B	-0-	1339	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A												
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678												
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5	3			N	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-	-0-

WINN OPERATING, LLC 100109												
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015												
05	4030	3326	-0-	-704 B	-704	3326	2			N	-0-	-0-
06	3900	2886	-0-	-1014 B	-1718	2886	2			N	-0-	-0-
07	4030	3044	-0-	-986 B	-2704	3044	2			N	-0-	-0-
08	3317 #	3173	-0-	-144 B	-2848	3173	2			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-2848									
09	3210 #	2915	-0-	-295 B	-3143	2915	2			N	-0-	-0-
10	3317 #	-0-	-0-	-3317 B	-6460					N	-0-	-0-

OLDER THAN DIRT LLC 100476												
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		9									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT	-0-

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442												
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A												
05	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2			N	-0-	40
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-	40
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-	40
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-	40
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-	-0-
10	6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			164
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			164
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			164
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			164
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			164
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			164

BURTON SERVICES, INC. 112251														
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965														
05		93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
08		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*10		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-

PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888														
05		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			20
06		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			20
07		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			20
08		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2		N	-0-			20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2		N	-0-			20
*10		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2		N	-0-			20

CARAWAY, ROBERT 130766														
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CC OIL & GAS 140617														
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060														
05		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
CC OIL & GAS //CONT.// 140617																	
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494																	
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A																	
05		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A																	
05		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A																	
05		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A																	
05		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725																	
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938																	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DBC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 195725														
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896														
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

D.J. & T. ENERGY 196227														
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131														
05	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A														
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	54	-0-	54 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	54			N	NO RPT			-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNELL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A														
05	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-0-

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227														
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 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
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A														
05		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087														
05		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3		N	-0-			175
06		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3		N	-0-			175
07		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			175
08		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3		N	-0-			175
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-			175
10		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			175

DALE OPERATING COMPANY 197624														
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076														
05		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171														
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750														
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
06		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
07		589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
08		620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
10		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0												
05		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1049 3	12 9 N	11			82
06		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1042 3	8 9 N	7			89
07		1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1034 3	10 9 N	9			98
08		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1061 3	13 9 N	12			110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1079 3	13 9 N	12			122
10		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1182 3	13 9 N	12			134

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
05		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A												
05		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3	N	-0-			18
06		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 3	N	-0-			18
07		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 3	N	-0-			18
08		15 N	14	-0-	-1 B	-0-	14 3	N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			18
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	18 1		-0-

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
05		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
06		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994												
05		930 N	243	-0-	-687 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
06		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-		N	-0-			-0-
07		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-			-0-
08		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
10		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																	
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287																	
05		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-					-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-					-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-					-0-
08		155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		150 N	148	-0-	-2	B	-0-	148	3		N	-0-					-0-
10		155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3		N	-0-					-0-
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635																	
05		399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3		N	-0-					-0-
06		475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3		N	-0-					-0-
07		519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3		N	-0-					-0-
08		503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		480 N	440	-0-	-40	B	-0-	440	3		N	-0-					-0-
10		527 N	475	-0-	-52	B	-0-	475	3		N	-0-					-0-
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802																	
05		682 N	625	-0-	-57	B	-0-	625	3		N	-0-					-0-
06		600 N	586	-0-	-14	B	-0-	586	3		N	-0-					-0-
07		651 N	640	-0-	-11	B	-0-	640	3		N	-0-					-0-
08		632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		600 N	566	-0-	-34	B	-0-	566	3		N	-0-					-0-
10		651 N	628	-0-	-23	B	-0-	628	3		N	-0-					-0-
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135																	
05		465 N	423	-0-	-42	B	-0-	423	3		Y	-0-					-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		Y	-0-					-0-
07		443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3		Y	-0-					-0-
08		434 N	416	-0-	-18	B	-0-	416	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		420 N	401	-0-	-19	B	-0-	401	3		Y	-0-					-0-
10		434 N	428	-0-	-6	B	-0-	428	3		Y	-0-					-0-
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776																	
05		389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3		N	-0-					100
06		360 N	358	-0-	-2	B	-0-	358	3		N	-0-	90	1			10
07		390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3		N	-0-					10
08		403 N	380	-0-	-23	B	-0-	378	3	2	9	N			2		12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		360 N	351	-0-	-9	B	-0-	350	3	1	9	N			1		13
10		403 N	373	-0-	-30	B	-0-	370	3	3	9	N			3		16

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
ALLAR		WELL #:		1	RRCID -> 245557		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH	4385	PERF.	3235 - 3275		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3			N	-0-			-0-
06		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3			N	-0-			-0-
07		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3			N	-0-			-0-
08		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		540 N	484	-0-	-56 B	-0-	484 3			N	-0-			-0-
10		558 N	491	-0-	-67 B	-0-	491 3			N	-0-			-0-

EVERETT		WELL #:		3	RRCID -> 249647		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3731 - 3735		
05		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3			N	-0-			-0-
06		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3			N	-0-			-0-
07		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3			N	-0-			-0-
08		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3			N	-0-			-0-
10		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 3			N	-0-			-0-

COOK HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 259342		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3223 - 3300		
05		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3			N	-0-			-0-
06		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3			N	-0-			-0-
07		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3			N	-0-			-0-
08		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		810 N	772	-0-	-38 B	-0-	772 3			N	-0-			-0-
10		806 N	729	-0-	-77 B	-0-	729 3			N	-0-			-0-

EVERETT		WELL #:		4	RRCID -> 260236		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3270 - 3273		
05		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3			N	-0-			-0-
06		240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198 3			N	-0-			-0-
07		248 N	115	-0-	-133 B	-0-	115 3			N	-0-			-0-
08		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3			N	-0-			-0-
10		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3			N	-0-			-0-

R. J. KELLY '428'		WELL #:		1	RRCID -> 275778		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH	4683	PERF.	3890 - 3945		
05		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	564 3	14	9	N	13			50
06		570 N	565	-0-	-5 B	-0-	548 3	17	9	N	15			65
07		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	586 3	19	9	N	17			82
08		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	578 3	20	9	N	18			100
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	554 3	23	9	N	21			121
10		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	611 3	23	9	N	21			142

SPRAGIN		WELL #:		2	RRCID -> 276064		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH	4630	PERF.	3454 - 3460		
05		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3			N	-0-			-0-
06		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3			N	-0-			-0-
07		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3			N	-0-			-0-
08		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3			N	-0-			-0-
10		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
06	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
07	434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
08	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
10	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
DJ & T SERVICES, LLC 221680												
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A												
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113												
05	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196												
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094												
05	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115 3		N	-0-			124
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			124
07	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 3		N	-0-			124
08	124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10 3		N	-0-			124
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-			124
10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-			124

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196																	
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097																	
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726																	
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A																	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064																	
05		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594																	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200																	
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A																	
05		64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		N	-0-					119
06		90 N	68	-0-	-22	B	-0-	68	3		N	-0-					119
07		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3		N	-0-					119
08		112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3		N	-0-					119
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3		N	-0-					119
10		93 N	68	-0-	-25	B	-0-	68	3		N	-0-					119
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258																	
05		62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3		Y	-0-					28
06		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		Y	-0-					28
07		62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3		Y	-0-					28
08		62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3		Y	-0-					28
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3		Y	-0-					28
10		62 N	34	-0-	-28	B	-0-	34	3		Y	-0-					28

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200												
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 101291		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3126 - 3146				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
05		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3			Y	-0-			28
06		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3			Y	-0-			28
07		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3			Y	-0-			28
08		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3			Y	-0-			28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3			Y	-0-			28
10		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 3			Y	-0-			28

ECHOLS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 185505		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 4022 - 4026				
05		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3			N	-0-			-0-
06		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3			N	-0-			-0-
07		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3			N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3			N	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3			N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 4		RRCID -> 211451		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 3938 - 3950				
05		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3			N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3			N	-0-			-0-
07		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3			N	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3			N	-0-			-0-
10		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3			N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 12		RRCID -> 233637		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 1523		PERF. 1455 - 1460				
05		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3			N	-0-			-0-
06		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3			N	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3			N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3			N	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3			N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 6		RRCID -> 236834		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 2712		PERF. 1542 - 1550				
05		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3			N	-0-			-0-
06		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3			N	-0-			-0-
07		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3			N	-0-			-0-
08		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3			N	-0-			-0-
10		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3			N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M.		WELL #: 6		RRCID -> 246252		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4533		PERF. 3988 - 4260				
05		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3			N	-0-			-0-
06		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3			N	-0-			-0-
07		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3			N	-0-			-0-
08		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3			N	-0-			-0-
10		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454														
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2024 - WELL PLUGGED 09/16/24														
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250														
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812														
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	0	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252														
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A														
05		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	0	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0														
05		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	0	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A														
05		30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	0	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A														
05		121 N	28	-0-	-93	B	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	0	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200												
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801												
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

H. D. INVESTMENTS 340219												
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060												
05	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-

HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652												
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A												
05	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 2	N	-0-		98
06	390	N	387	-0-	-3	B	-0-	387 2	N	-0-		98
07	208	N	132	-0-	-76	B	-0-	132 2	N	-0-		98
08	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		98
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	98 7	-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2024												

ITX CORPORATION 427179												
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839												
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733									
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247									
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-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									
05	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 2	N	-0-	-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 2	N	-0-	-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 2	N	-0-	-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 2	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1050 N	1010	-0-	-40 B	-0-	1010 2	N	-0-	-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2	N	-0-	-0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078									
05	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	N	-0-	-0-
06	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2	N	-0-	-0-
07	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-	-0-
08	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-	-0-
10	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2	N	-0-	-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198									
05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-	30
06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-	30
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-	30
08	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-	30
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-	30
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-	30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493									
05	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 2	N	-0-	-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 2	N	-0-	-0-
07	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578 2	N	-0-	-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751 2	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 2	N	-0-	-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677										
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2181	2	63	9 N	157
06	2160 N	1922	-0-	-238 B	-0-	1877	2	45	9 N	198
07	2046 N	2042	-0-	-4 B	-0-	1997	2	45	9 N	239
08	2232 N	1521	-0-	-711 B	-0-	1455	2	66	9 N	134
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1920 N	1747	-0-	-173 B	-0-	1692	2	55	9 N	184
10	2046 N	1965	-0-	-81 B	-0-	1860	2	105	9 N	116
KEATING ENERGY, INC. 453142										
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A										
05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2		N	-0-
07	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2		N	-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2		N	-0-
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798										
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776										
05	1302 N	1294	-0-	-8 B	-0-	1294	2		Y	-0-
06	1350 N	1240	-0-	-110 B	-0-	1240	2		Y	-0-
07	1395 N	1284	-0-	-111 B	-0-	1284	2		Y	-0-
08	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2		Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2		Y	-0-
10	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2		Y	-0-
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071										
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		Y	-0-
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758										
05	1054 N	972	-0-	-82 B	-0-	972	2		Y	-0-
06	1020 N	743	-0-	-277 B	-0-	743	2		Y	-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2		Y	-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2		Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2		Y	-0-
10	992 N	667	-0-	-325 B	-0-	667	2		Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
KRAMER OPERATING, LLC 476586												
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-	90
06		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-	90
07		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3		N	-0-	90
08		124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	3		N	-0-	90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	11	-0-	-109 B	-0-	10	3	1 9	N	1	91
10		124 N	35	-0-	-89 B	-0-	35	3		N	-0-	91
KROH OPERATING LLC 478245												
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460												
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007												
05		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-	-0-
06		90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51	3		N	-0-	-0-
07		93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	3		N	-0-	-0-
08		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-	-0-
10		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3		N	-0-	-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	26
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058												
05		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	561	2	30 9	N	27	117
06		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	505	2	22 9	N	20	137
07		589 N	432	-0-	-157 B	-0-	415	2	17 9	N	15	152
08		589 N	560	-0-	-29 B	-0-	539	2	21 9	N	19	171
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	476	-0-	-64 B	-0-	458	2	18 9	N	16	187
10		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	419	2	15 9	N	14	201

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262														
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743														
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
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
08	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236														
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	330	2	83	9	N	75	167	1	60
06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	426	2	89	9	N	81			141
07	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	349	2	52	9	N	47	165	1	23
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	254	2	68	9	N	62			85
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	260	-0-	-40 B	-0-	237	2	23	9	N	21			106
10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	429	2	90	9	N	82			188

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284 MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924														
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078														
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331														
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154									
MARTIN				WELL #:	10	RRCID ->	201359	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	475	PERF.	320 - 322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTIN				WELL #:	9	RRCID ->	201361	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	327 - 329
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTIN				WELL #:	8	RRCID ->	201362	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	324 - 326
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			5
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			5

MARTIN				WELL #:	6	RRCID ->	201366	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	330 - 332
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			5
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			5

MARTIN				WELL #:	19	RRCID ->	201379	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	451	PERF.	324 - 326
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTIN				WELL #:	20	RRCID ->	201380	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	312 - 322
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154											
MARTIN				WELL #:	22	RRCID ->	201920	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	430	PERF.	236 - 240		
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	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE					WELL #:	14	RRCID ->	203471	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	415	PERF.	316 - 319	
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE					WELL #:	12	RRCID ->	204319	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	321 - 326	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE					WELL #:	17	RRCID ->	207089	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	423	PERF.	N/A	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WHALEN-WILSON					WELL #:	2	RRCID ->	239993	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	4303	PERF.	3876 - 3938	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			55
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			55
PARKS, RHONE INC.					WELL #:	1	RRCID ->	170706	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240 - 3255	
CFC UNIT					641520										
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	142	-0-	-0-	142 B	142	142	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				142											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	142					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	142					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.		//CONT.//		641520			TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3980 - 4038		
MAXWELL		WELL #:		1	RRCID ->	185437	COMPL. DATE	08/14/2001			
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	
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-	10	
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-	10	
07	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-	10	
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-	10	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2		N	-0-	10	
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2		N	-0-	10	

MCFARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	228929	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2238 - 2244
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

LEA		WELL #:		4	RRCID ->	236860	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 3930 - 3940
05	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-	-0-	
07	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
*10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-	-0-	

HARRIS, ROY L.		WELL #:		4	RRCID ->	237111	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	4576	PERF. 2143 - 2576
05	620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 2		Y	-0-	-0-	
06	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		Y	-0-	-0-	
07	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2		Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	880	-0-	880 B	880	880 2		Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 880											
09	DLQ G-10	742	-0-	742 B	1622	742 2		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	720	-0-	720 B	2342	720 2		Y	-0-	-0-	

JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	239782	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 4032 - 4040
05	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 2		N	-0-	147	
06	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 2		N	-0-	147	
07	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 2		N	-0-	147	
08	1860 N	1566	-0-	-294 B	-0-	1566 2		N	-0-	147	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1620 N	1479	-0-	-141 B	-0-	1479 2		N	-0-	147	
10	1612 N	1446	-0-	-166 B	-0-	1446 2		N	-0-	147	

LANGFORD "62"		WELL #:		1	RRCID ->	242535	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 3802 - 3966
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520															
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	176	-0-	176 B	428	176	2			N	-0-			28
06		580	177	-0-	-403 B	25	177	2			N	-0-			28
07		217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2			N	-0-			28
08		186 N	20	-0-	-166 B	-0-	20	2			N	-0-			28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-			28
*10		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-			28
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685															
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024															
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PETEX 659782															
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0															
05		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-			-0-
06		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
07		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
08		992 N	246	-0-	-746 B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
10		1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT			-0-
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A															
05		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
06		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
07		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
08		434 N	243	-0-	-191 B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-			-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT			-0-
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A															
05		1240 N	222	-0-	-1018 B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
06		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-			-0-
07		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
08		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
10		1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT			-0-
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008															
05		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
06		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
07		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-			-0-
08		589 N	358	-0-	-231 B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
10		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
PETEX //CONT.// 659782										
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		-0-	39
06		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2		-0-	39
07		806 N	458	-0-	-348 B	-0-	458 2		-0-	39
08		744 N	420	-0-	-324 B	-0-	420 2		-0-	39
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 2		-0-	39
10		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			NO RPT	39
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006										
05		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		-0-	-0-
06		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2		-0-	-0-
07		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2		-0-	-0-
08		992 N	886	-0-	-106 B	-0-	886 2		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		990 N	948	-0-	-42 B	-0-	948 2		-0-	-0-
10		1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-			NO RPT	-0-
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052										
05		589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577 2		-0-	-0-
06		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2		-0-	-0-
07		589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 2		-0-	-0-
08		589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572 2		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552 2		-0-	-0-
10		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-			NO RPT	-0-
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998										
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	-0-
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883										
05		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2		-0-	-0-
06		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		-0-	-0-
07		217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134 2		-0-	-0-
08		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 2		-0-	-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			NO RPT	-0-
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942										
05		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		-0-	-0-
06		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2		-0-	-0-
07		527 N	335	-0-	-192 B	-0-	335 2		-0-	-0-
08		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2		-0-	-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-			NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
PETEX //CONT.// 659782										
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874										
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			-0-
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			-0-
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			-0-
08	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					-0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637										
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936										
05	899 N	681	-0-	-218 B	-0-	681	2			-0-
06	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			-0-
07	899 N	476	-0-	-423 B	-0-	476	2			-0-
08	682 N	441	-0-	-241 B	-0-	441	2			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	450 N	365	-0-	-85 B	-0-	365	2			-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852										
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047															
05	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	2		N	-0-			47
06	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	2		N	-0-			47
07	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	2		N	-0-			47
08	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	2		N	-0-			47
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2		N	-0-			47
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-				N	NO RPT			47
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124															
05	620	N	308	-0-	-312	B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07	341	N	277	-0-	-64	B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
08	310	N	269	-0-	-41	B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	270	N	252	-0-	-18	B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-				N	NO RPT			-0-
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894															
05	93	N	42	-0-	-51	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002															
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045												
M O	ALLOW 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
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-	-0-
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-	-0-
08	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT	-0-
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992												
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-	-0-
08	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT	-0-
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094												
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	54
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	54
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	54
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	54
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	54
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110												
05	5022 N	4083	-0-	-939 B	54194	4083	2			N	-0-	39
06	4860 N	3300	-0-	-1560 B	52634	3300	2			N	-0-	39
07	5022 N	4098	-0-	-924 B	51710	4098	2			N	-0-	39
08	5022 N	3819	-0-	-1203 B	50507	3819	2			N	-0-	39
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 50507												
*09	4860 N	3886	-0-	-974 B	49533	3886	2			N	-0-	39
10	4092 N	NO RPT	-0-	-4092 B	45441					N	NO RPT	39
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104												
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-	-0-
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
VIERTTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086															
05		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			121
06		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			121
07		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-			121
08		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			121
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-			121
10		434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT			121

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982															
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094															
05		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-			33
06		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	706	2	3	9	N	3			36
07		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-			36
08		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-			36
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-			36
10		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			36

PLACE OIL AND GAS CO. 667700															
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706												
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 3		N	-0-		88	
06	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801 3		N	-0-		88	
07	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 3		N	-0-		88	
08	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448 3		N	-0-		88	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 3		N	-0-		88	
*10	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3		N	-0-		88	

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754												
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-		-0-	
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-		-0-	
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-		-0-	
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-		-0-	
*10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-		-0-	

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750												
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-		-0-	
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-		-0-	
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-		-0-	
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-		-0-	
*10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-		-0-	

SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124												
05	186 N	53	-0-	-133 B	-0-	53 3		N	-0-		77	
06	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	182 3	80 9	N	73		150	
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	130 3	28 9	N	25		175	
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	126 3	41 9	N	37	169 1	43	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	129 3	55 9	N	50		93	
*10	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	145 3	63 9	N	57		150	

GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032												
05	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3		N	-0-		115	
06	780 N	773	-0-	-7 B	-0-	773 3		N	-0-		115	
07	806 N	787	-0-	-19 B	-0-	787 3		N	-0-		115	
08	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3		N	-0-		115	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	678	-0-	-102 B	-0-	678 3		N	-0-		115	
*10	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	793 3	2 9	N	2		117	

GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104												
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3		N	-0-		-0-	
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3		N	-0-		-0-	
07	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3		N	-0-		-0-	
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 3		N	-0-		-0-	
10	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3		N	-0-		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706																	
GRAMMER WELL #: R 3 RRCID -> 292529 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4010 - 4020																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SPEER WELL #: 5 RRCID -> 294689 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4088 - 4120																	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232																	
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968																	
05		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					25
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
07		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					25
08		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					25
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					25
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232													
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
06		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
07		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
08		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952													
05		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			10
06		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			10
07		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			10
08		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			10
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			10
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			10

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694													
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757													
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20

RIDGE OIL COMPANY 711100													
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500													
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A													
05		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
06		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
08		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
*10		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500												
TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542												
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
05	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2	N	-0-			-0-
06	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2	N	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
08	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-			-0-
10	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2	N	-0-			-0-
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251												
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122												
05	744 N	394	-0-	-350 B	-0-	394	3	N	-0-			3
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3	N	-0-			3
07	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3	N	-0-			3
08	403 N	17	-0-	-386 B	-0-	17	3	N	-0-			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	178	-0-	-182 B	-0-	178	3	N	-0-			3
10	341 N	257	-0-	-84 B	-0-	257	3	N	-0-			3
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164												
05	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3	N	-0-			-0-
*10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3	N	-0-			-0-
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162												
05	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3	N	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3	N	-0-			-0-
08	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3	N	-0-			-0-
*10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3	N	-0-			-0-
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160												
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3	N	-0-			-0-
*10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251																
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
06	7 N	1	-0-	-6	B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
07	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-				-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-				-0-
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142																
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
06	7 N	1	-0-	-6	B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
07	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-				-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-				-0-
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091																
05	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
SAFARI RESOURCES, LLC 743194 FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A																
05	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
06	30 N	19	-0-	-11	B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
07	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
08	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT				-0-
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956																
05	1703 N	1703	-0-	-0-	B	-0-	1703	2			N	-0-				-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	2			N	-0-				-0-
07	1369 N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	2			N	-0-				-0-
08	1906 N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1627 N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	2			N	-0-				-0-
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-					N	NO RPT				-0-
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902																
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
SHILOH OIL COMPANY LLC			777297										
YATES			WELL #:	5	RRCID ->	111750	COMPL. DATE	06/25/1984	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	2746 - 2766	
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
YATES			WELL #:	6	RRCID ->	111751	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3908 - 3918	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
YATES			WELL #:	4	RRCID ->	111761	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	4039 - 4154	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
SKY RESOURCES, INC.			786408										
DOLLAR			WELL #:	1	RRCID ->	190191	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3990 - 4413	
05	3100	N	2572	-0-	-528	B	313	2572	3	N	-0-		-0-
06	2454	N	2141	-0-	-313	B	-0-	2141	3	N	-0-		-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	B	-0-	2645	3	N	-0-		-0-
08	2581	N	2581	-0-	-0-	B	-0-	2581	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2458	N	2458	-0-	-0-	B	-0-	2458	3	N	-0-		-0-
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	B	-0-			N	NO RPT		-0-
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.			805550										
ADAMS, JOE			WELL #:	1	RRCID ->	224112	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2262 - 2264	
05	713	N	693	-0-	-20	B	-0-	693	2	N	-0-		-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2	N	-0-		-0-
07	682	N	656	-0-	-26	B	-0-	656	2	N	-0-		-0-
08	682	N	407	-0-	-275	B	-0-	407	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2	N	-0-		-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2	N	-0-		-0-
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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689			Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				689									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615													
WOMBLE													
WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986										TOTAL DEPTH	4256	PERF.	4007 - 4061
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

MT 7 RANCH "B"													
WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985										TOTAL DEPTH	4184	PERF.	3740 - 3949
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

SWENSON "1"													
WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004										TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3851 - 3855
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILSON (SUN)													
WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004										TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3994 - 4000
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			39	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			39	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			39	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			39	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			39	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			39	

NEIL "2095"													
WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005										TOTAL DEPTH	4294	PERF.	3932 - 3936
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

KNIGHT HEIRS "59" UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3868 - 3886
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			12	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			12	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			12	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			12	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			12	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			12	

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS					
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589								
HART RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 144793	COMPL. DATE 03/23/1993	TOTAL DEPTH 4155	PERF. 3806	- 3814			
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
05		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
06		5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
08		7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
10		5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC				848047								
GILMER, ANNIE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 132736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4211	PERF. 3741	- 3885		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
US. FUELS, INC.				879264								
HAVINS				WELL #: 1	RRCID -> 068806	COMPL. DATE 01/12/2019	TOTAL DEPTH 2180	PERF. 2108	- 2113			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
VIERTEL, MAX E. ESTATE OF				885570								
VIERTEL, A. L.				WELL #: 1	RRCID -> 142483	COMPL. DATE 07/04/1964	TOTAL DEPTH 683	PERF. N/A				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
4W OPERATING, LLC				953506								
WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 115831	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 3988	- 3988			
05	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2	N	-0-			-0-
06	960	N	842	-0-	-118 B	-0-	842 2	N	-0-			-0-
07	992	N	425	-0-	-567 B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
08	992	N	552	-0-	-440 B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	840	N	473	-0-	-367 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
10	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2	N	-0-			-0-

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	
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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
05	DELQ PR	185	-0-	185	185	2	N	-0-		-0-
06	238 N	53	-0-	-185	-0-	53 2	N	-0-		-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2	N	-0-		-0-
10	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

STOKES (PALO PINTO)		86268 725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
KEMP, WALTER		455324								
BROWN, SALLIE		WELL #:	6	RRCID ->	075875	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3500 PERF. N/A	
05	DELQ PR	59	-0-	59	59	2	N	-0-		-0-
06	95 N	36	-0-	-59	-0-	36 2	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
10	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN, SALLIE		WELL #:		7		RRCID ->		077964		COMPL. DATE		11/29/1977		TOTAL DEPTH		3510 PERF. 3010 - 3014	
05	DELQ PR	65	-0-	65	65	2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
06	85 N	20	-0-	-65	-0-	20 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
10	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRALEY (JENNINGS SAND)		//CONT.//		86470 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622								
STRALEY 1-349		WELL #:		1	RRCID ->	086781	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3398 - 3406
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT			-0-

STRALEY--SCHKADE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	114444	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3206 - 3214
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRANGER (ATOKA -S-)				86486 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.				026646								
EUBANK, T.H.		WELL #:		2	RRCID ->	120859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	3920 - 3930
05	14B2 EXT	41	-0-	41	122	41 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3	-0-	3	125	3 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	127	2 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	128	1 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	129	1 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	130	1 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS)				86573 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART, J. N. -A-		WELL #:		195	RRCID ->	043276	COMPL. DATE	06/21/1967	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A
05	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590 3		Y	-0-			-0-
06	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578 3		Y	-0-			-0-
07	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 3		Y	-0-			-0-
08	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 3		Y	-0-			-0-
09	570 #	562	-0-	-8	-0-	562 3		Y	-0-			-0-
10	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86573 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
SHAIDA, JOHN H.				768650									
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #:		1	RRCID ->	047795	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3113 - 3119	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		411 R	411	-0-	-0-	-0-	60 1	351 2	N	-0-			-0-
06		406 R	406	-0-	-0-	-0-	66 1	340 2	N	-0-			-0-
07		433 R	433	-0-	-0-	-0-	62 1	371 2	N	-0-			-0-
08		449 R	449	-0-	-0-	-0-	64 1	385 2	N	-0-			-0-
09		444 R	444	-0-	-0-	-0-	63 1	381 2	N	-0-			-0-
10		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: PALO PINTO						
COURT, THOMAS				11X	RRCID ->	147921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3199 - 3528	
05		223 R	223	-0-	-0-	-0-	25 1	198 3	N	-0-			-0-
06		189 R	189	-0-	-0-	-0-	20 1	169 3	N	-0-			-0-
07		186 #	174	-0-	-12	-0-	18 1	156 3	N	-0-			-0-
08		193 R	193	-0-	-0-	-0-	22 1	171 3	N	-0-			-0-
09		191 R	191	-0-	-0-	-0-	19 1	172 3	N	-0-			-0-
10		215 R	215	-0-	-0-	-0-	22 1	193 3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS				10X	RRCID ->	276266	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3334 - 3346	
05		725 R	725	-0-	-0-	-0-	105 1	620 3	N	-0-			-0-
06		702 R	702	-0-	-0-	-0-	97 1	605 3	N	-0-			-0-
07		656 R	656	-0-	-0-	-0-	92 1	564 3	N	-0-			-0-
08		651 #	613	-0-	-38	-0-	94 1	519 3	N	-0-			-0-
09		630 #	542	-0-	-88	-0-	78 1	464 3	N	-0-			-0-
10		651 #	562	-0-	-89	-0-	81 1	481 3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS				25X	RRCID ->	276520	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3001 - 3015	
05		3410 #	3323	-0-	-87	-0-	395 1	2903 3	N	23			94
							25 9						
06		3588 R	3588	-0-	-0-	-0-	404 1	3184 3	N	-0-			94
07		3534 #	3398	-0-	-136	-0-	378 1	3008 3	N	11			105
							12 9						
08		3534 #	3076	-0-	-458	-0-	378 1	2690 3	N	7	67 1		45
							8 9						
09		3540 #	2867	-0-	-673	-0-	316 1	2548 3	N	3			48
							3 9						
10		3658 #	2920	-0-	-738	-0-	324 1	2589 3	N	6			54
							7 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	
05		0 W	342	-0-	342	1077	50 1	292 2	N	-0-			-0-
06		1392 N	315	-0-	-1077	-0-	51 1	264 2	N	-0-			-0-
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	49 1	292 2	N	-0-			-0-
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	47 1	283 2	N	-0-			-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	46 1	280 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS, W. L.				1	RRCID ->	018372	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2984 - 3026	
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	82 1	481 2	N	-0-			-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	69 1	359 2	N	-0-			-0-
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	81 1	481 2	N	-0-			-0-
08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	82 1	495 2	N	-0-			-0-
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	77 1	466 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
COURT, THOS., FEE										WELL #: 5X RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015			
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
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	140 1	899 3	N	-0-	-0-			-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	144 1	1006 3	N	-0-	-0-			-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	140 1	978 3	N	-0-	-0-			-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	153 1	974 3	N	-0-	-0-			-0-
09	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	131 1	931 3	N	-0-	-0-			-0-
10	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	128 1	893 3	N	-0-	-0-			-0-

THOMAS COURT										WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

BIRD										WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980			
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	285 1	2017 3	N	-0-	-0-			63
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	286 1	2171 3	N	-0-	-0-			63
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	277 1	2124 3	N	-0-	-0-			63
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	295 1	2037 3	N	-0-	-0-			63
09	2460 N	2237	-0-	-223	-0-	254 1	1983 3	N	-0-	-0-			63
10	2387 N	2269	-0-	-118	-0-	259 1	2010 3	N	-0-	-0-			63

COURT, THOMAS										WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019			
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	196 1	1300 3	N	-0-	-0-			-0-
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	203 1	1454 3	N	-0-	-0-			-0-
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	193 1	1386 3	N	-0-	-0-			-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	215 1	1411 3	N	-0-	-0-			-0-
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	184 1	1352 3	N	-0-	-0-			-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	187 1	1363 3	N	-0-	-0-			-0-

COURT, THOMAS										WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

COURT, THOMAS										WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097			
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18 1	145 3	N	-0-	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15 1	129 3	N	-0-	-0-			-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	12 1	107 3	N	-0-	-0-			-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	13 1	103 3	N	-0-	-0-			-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	11 1	98 3	N	-0-	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	11 1	98 3	N	-0-	-0-			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
STRAWN COAL CO.				WELL #:	18B	RRCID ->	018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 3013 - 3025	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-		4 1	93 2	N	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-		6 1	89 2	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-		9 1	87 2	N	-0-		-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-		12 1	77 2	N	-0-		-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-		7 1	61 2	N	-0-		-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-		12 1	40 2	N	-0-		-0-

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
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-		38 1	928 2	N	-0-		-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		77 1	1101 2	N	-0-		-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		129 1	1193 2	N	-0-		-0-
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		174 1	1137 2	N	-0-		-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-		104 1	891 2	N	-0-		-0-
10	961 N	764	-0-	-197	-0-		177 1	587 2	N	-0-		-0-

BALL "ASHWORTH"				WELL #:	1	RRCID ->	086556	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2980 - 2990
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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
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-

BALL				WELL #:	11	RRCID ->	161184	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	2981	PERF. 2969 - 2988
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2024												

BALL				WELL #:	23	RRCID ->	241378	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3272 - 3358
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707											
BALL		WELL #: 24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	2	N	-0-		-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	N	-0-		-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	32	1	293	2	N	-0-		-0-
08	434 N	316	-0-	-118	-0-	42	1	274	2	N	-0-		-0-
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	25	1	215	2	N	-0-		-0-
10	310 N	184	-0-	-126	-0-	43	1	141	2	N	-0-		-0-

BALL		WELL #: 27		RRCID -> 273851		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 3092					
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BARRON PETROLEUM LLC		053302											
CONWAY, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 018389		COMPL. DATE 08/07/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONWAY, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONWAY, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

CONWAY, J. W.		WELL #: 11A		RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061											
HOLUB, HENRY				WELL #: 1	RRCID -> 071059	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 4010	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932											
JIANT-HINKSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 194309	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4109 -	4201						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

G & F OIL, INC.				292000											
CROSLAND, B.M.				WELL #: 1	RRCID -> 076553	COMPL. DATE 05/08/1978	TOTAL DEPTH 4305	PERF. N/A							
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				90
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				90
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				90
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				90
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				90
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90

TURNER				WELL #: 1	RRCID -> 126098	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH 3992	PERF. 3922 -	3950						
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
07	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHARTON				WELL #: 1	RRCID -> 188098	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2337 -	2374						
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLUB, DAVID M.				396580											
HOLUB, CYRUS				WELL #: 2	RRCID -> 038901	COMPL. DATE 03/22/1966	TOTAL DEPTH 3930	PERF. N/A							
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284						
SANDERS, WM.		WELL #:		2A	RRCID -> 037201	COMPL. DATE 07/18/1965	TOTAL DEPTH 3965	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID -> 037771	COMPL. DATE 01/23/1993	TOTAL DEPTH 3937	PERF. 2498 - 2520		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID -> 038630	COMPL. DATE 09/16/1965	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID -> 039503	COMPL. DATE 06/10/1966	TOTAL DEPTH 3916	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID -> 185967	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4162 - 4230		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT		-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID -> 192928	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 3808 - 3835		
CLARK, GRAHAME				638494						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494							
CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3428 - 3433
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:			RRCID ->	143318	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3666 - 3671
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
10	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
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		101
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		101
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		101
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		101
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1972 2	10 9	N	9	110
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104 2	6 9	N	5	115

WHARTON, RITCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	158080	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	3893	PERF. 3650 - 3658
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	186427	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4184 - 4220
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1096 2	10 9	N	9	185
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055 2	4 9	N	4	118
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1086 2	15 9	N	14	132
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1077 2	14 9	N	13	145
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1051 2	11 9	N	10	155
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1069 2	12 9	N	11	166

MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3894 - 3900
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-	-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-	-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-	-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-	-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-	-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-	-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965											
MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3914 - 3921			
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
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-

POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3902 - 3912
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965			RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 - 2660	
RITCHIE "B"		WELL #:		1									
05		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-	104
06		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-	104
07		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	104
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-	104
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-	104
10		3100 N	4363	-0-	1263	1263	4360	2	3	9	N	3	107

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
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		86575 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
BALL		WELL #:		13	RRCID ->	176246	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 86575 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 POPP WELL #: 4 RRCID -> 225114 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980

M	ALLOW CODE	GAS 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
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					40
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					40
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					40
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					40
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					40
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					40

STUART, J.N. "A" WELL #: 11 RRCID -> 282551 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3175 - 3181

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART ESTATE "49" WELL #: 5 RRCID -> 245234 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791

05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					183
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
HEATH, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	207009	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4023 - 4030		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
HEATH 60				WELL #:	1	RRCID ->	262030	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	4342	PERF.	3762 - 3798		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589											
HART RANCH 23				WELL #:	2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3788 - 3818		
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	7 N	3	-0-	-4	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178											
ROBINSON, GUY "68"				WELL #:	1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3750 - 3768		
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.				026646											
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3980 - 3984		
05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			3
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	-0-	189	2			N	-0-			3
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			3
08	228 R	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			3
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	-0-	195	2			N	-0-			3
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT			3

BACON ENERGY				042398											
LANE				WELL #:	104	RRCID ->	161858	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	3987 - 3992		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
BACON ENERGY		//CONT.// 042398		WELL #: 105		RRCID -> 162937		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3834 - 3842					
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRIS		WELL #: 2		RRCID -> 165740		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LANE		WELL #: 107		RRCID -> 167864		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 3942							
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 8		RRCID -> 155289		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 3923 PERF. 3462 - 3522					
05	T. A.	54	-0-	54	212		54	3		Y	-0-				-0-
06	266 R	54	-0-	-212	-0-		54	3		Y	-0-				-0-
07	62 #	51	-0-	-11	-0-		51	3		Y	-0-				-0-
08	T. A.	51	-0-	51	51		51	3		Y	-0-				-0-
09	T. A.	54	-0-	54	105		54	3		Y	-0-				-0-
10	T. A.	52	-0-	52	157		52	3		Y	-0-				-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		WELL #: 1		RRCID -> 169821		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		WELL #: 10		RRCID -> 147626		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO										
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932										
PONTREMOLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 3958										
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	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT	-0-

HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548										
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538										
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848										
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HINKSON "79" WELL #: 7906 RRCID -> 280941 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3625 - 3635										
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932															
STEPHEN, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 283085 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4486 PERF. 3169 - 3198															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HINKSON WELL #: 4 RRCID -> 283318 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3623 - 3628															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-

HINKSON-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 283339 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3544 - 3752															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 5U RRCID -> 283800 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3157 - 3174															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HINKSON WELL #: 11 RRCID -> 285164 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3603 - 3616															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-

HINKSON WELL #: 12 RRCID -> 285165 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3552 - 3568															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 286270 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4006 - 4152															
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
CARTER - 40				WELL #: 2	RRCID -> 163119	COMPL. DATE 01/29/1997	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4110	- 4131			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
RIEBE, JIM H.				WELL #: 1	RRCID -> 265299	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 4616	PERF. 3990	- 4006			
05	11 #	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	12 #	7	-0-	-5	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	12 #	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			-0-
G & F OIL, INC.				292000								
AGUIRRE				WELL #: 6	RRCID -> 156021	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3910	- 3988			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
AGUIRRE				WELL #: 8	RRCID -> 156723	COMPL. DATE 11/28/1995	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4028	- 4032			
05	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		N	-0-			7
06	2349 R	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-			7
07	2449 #	2408	-0-	-41	-0-	2408 2		N	-0-			7
08	2449 #	2371	-0-	-78	-0-	2371 2		N	-0-			7
09	2370 #	2127	-0-	-243	-0-	2127 2		N	-0-			7
10	2449 #	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT			7
AGUIRRE				WELL #: 9	RRCID -> 159687	COMPL. DATE 03/02/2022	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3988	- 3994			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000											
AGUIRRE		WELL #:		11		RRCID -> 235430		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4148 - 4164			
M	ALLOW 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	

05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			7	
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			7	
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			7	
08	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			7	
09	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			7	
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			7	

AGUIRRE		WELL #:		12		RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4016 - 4040			
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	N	3			105	
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	N	2			107	
07	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			107	
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			107	
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			107	
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			107	

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		STUART ESTATE "50"		WELL #:		3D		RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 4381	PERF. 3604 - 3614
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	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
05	217 #	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-			-0-	
06	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-			-0-	
07	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-			-0-	
08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-	
*09	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-	
*10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-	

IONI CREEK 60		WELL #:		11		RRCID -> 154839		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3842 - 3850			
05	217 #	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-			-0-	
06	120 #	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-			-0-	
07	124 #	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-			-0-	
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-	
*09	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-	
*10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-	

MOSAIC OIL LLC		589978		AGUIRRE		WELL #:		4		RRCID -> 152888		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3958 - 3964
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284									
MILLION		WELL #:		2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3542 -	3552	
M	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22	

101 RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 3560 -	3563	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DEAN		WELL #:		3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3620 -	3640	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WHARTON		WELL #:		1 B	RRCID ->	285362	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3519 -	3524	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		2	RRCID ->	282156	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3268 -	3282	
WOODWARD TRUST													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BORCHERS-WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	286243	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3450 -	3582	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629											
WHARTON 2-21				WELL #:	5	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4138 - 4142		
M	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
05	31 #	25	-0-	-6	-0-		25	2			N	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-		20	2			N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-		24	2			N	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-		22	2			N	-0-			-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-		22	2			N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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		
05	467 R	467	-0-	-0-	-0-		75	1	384	3	Y	7	14	1	11
06	484 R	484	-0-	-0-	-0-		74	1	404	3	Y	5			16
07	496 #	490	-0-	-6	-0-		74	1	409	3	Y	6	16	1	6
08	496 #	467	-0-	-29	-0-		77	1	384	3	Y	5			11
09	480 #	475	-0-	-5	-0-		71	1	401	3	Y	3			14
10	498 R	498	-0-	-0-	-0-		75	1	423	3	Y	-0-	9	1	5

STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:	6	RRCID ->	170675	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3753 - 3756		
05	1209 #	708	-0-	-501	-0-		79	1	629	3	N	-0-			-0-
06	1020 #	286	-0-	-734	-0-		30	1	256	3	N	-0-			-0-
07	1054 #	666	-0-	-388	-0-		69	1	597	3	N	-0-			-0-
08	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-		126	1	980	3	N	-0-			-0-
09	870 #	363	-0-	-507	-0-		37	1	326	3	N	-0-			-0-
10	984 R	984	-0-	-0-	-0-		100	1	884	3	N	-0-			-0-

STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	13	RRCID ->	190791	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3870 - 3876		
05	508 R	508	-0-	-0-	-0-		79	1	412	3	Y	15	19	1	14
06	490 R	490	-0-	-0-	-0-		17	9	404	3	Y	11			25
07	450 R	450	-0-	-0-	-0-		74	1	368	3	Y	12	27	1	10
08	496 #	447	-0-	-49	-0-		69	1	362	3	Y	10			20
09	480 #	435	-0-	-45	-0-		13	9	362	3	Y	5			25
10	496 #	451	-0-	-45	-0-		67	1	368	3	Y	13	25	1	13

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	377 R	377	-0-	-0-	-0-	42	1	335	3	N	-0-			-0-
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	N	-0-			-0-
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	3	N	-0-			-0-
08	372 #	239	-0-	-133	-0-	27	1	212	3	N	-0-			-0-
09	360 #	281	-0-	-79	-0-	28	1	253	3	N	-0-			-0-
10	372 #	283	-0-	-89	-0-	29	1	254	3	N	-0-			-0-

FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860														
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2024														

LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471														
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	586 R	586	-0-	-0-	-0-	71	1	515	3	N	-0-			-0-
10	756 R	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335														
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-			-0-
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	3	N	-0-			-0-
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	N	-0-			-0-
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-			-0-
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	3	N	-0-			-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 26 X RRCID -> 297803 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3029 - 3045														
07	14B2 EXT	996	-0-	996	996	127	1	869	3	N	-0-			-0-
08	0	1018	-0-	1018	2014	140	1	878	3	N	-0-			-0-
09	0	986	-0-	986	3000	123	1	863	3	N	-0-			-0-
10	0	1034	-0-	1034	4034	129	1	905	3	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
SANDERS 5-44 WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 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
05	1426 #	80	-0-	-1346	-0-	80	2			N	-0-					26
06	1380 #	481	-0-	-899	-0-	481	2			N	-0-					26
07	1426 #	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-					26
08	620 #	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-					26
09	480 #	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-					26
10	496 #	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					26

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		682 #	276	-0-	-406	-0-	276	2	N	-0-			34
06		660 #	241	-0-	-419	-0-	241	2	N	-0-			34
07		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			34
08		1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			34
09		1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-			34
10		1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-			34

DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 - 4114	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 - 4100	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUART, JULIA		WELL #:		10	RRCID ->	190809	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	3758 - 3768	
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	463	3	N	-0-		-0-
06	540 N	458	-0-	-82	-0-	48	1	410	3	N	-0-		-0-
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	52	1	451	3	N	-0-		-0-
08	527 N	403	-0-	-124	-0-	46	1	357	3	N	-0-		-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	N	-0-		-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	N	-0-		-0-

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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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

05		310 N	247	-0-	-63	-0-	247 2	N	-0-			-0-
06		300 N	128	-0-	-172	-0-	128 2	N	-0-			-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-
10		279 N	179	-0-	-100	-0-	179 2	N	-0-			-0-

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												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	907		N	-0-			9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	907		N	-0-			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	907		N	-0-			9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	907		N	-0-			9
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9

GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRAGG, W. A., -G- WELL #: 1 RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14

GRAGG, W. A., -K- WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155												
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			14
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-			14
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-			14
*08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-			14
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14

OIL AND GAS DIVISION

STRONG (CONGL.)										//CONT.// 86718 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
KARPER OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 451280							
W.A. GRAGG -G-										WELL #: 2		RRCID -> 208449		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4148 - 4158	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
				STATUS (L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
							CODE	CODE			CODE	CODE					
05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-			105				
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			105				
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			105				
*08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			105				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105				
GRAGG										WELL #: 2		RRCID -> 216251		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 4072	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			36				
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			36				
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			36				
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			36				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36				
STOVALL OPERATING CO.										824339							
SBG										WELL #: 2		RRCID -> 215291		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4332 - 4336	
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-				
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-				
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-				
08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-				
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-				
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-				
STRONG, SW (CONGL "A")										86725 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
STONEBRIAR OIL LLC										823774							
JOHNSON, M.R.										WELL #: 10		RRCID -> 080498		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078	
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
STRONG, SW (CONGL. D)										86725 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
KRAMER OPERATING, LLC										476586							
DOOLEY, C.										WELL #: 1		RRCID -> 103206		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149	
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	Y	-0-			-0-				
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	Y	-0-			-0-				
07		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3	Y	-0-			-0-				
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	Y	-0-			-0-				
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	Y	-0-			-0-				
10		744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3	Y	-0-			-0-				
DOOLEY, C.										WELL #: 4		RRCID -> 114714		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133	
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	252	3	41	9	Y	37	101				
06		270 N	250	-0-	-20	-0-	228	3	22	9	Y	20	117				
07		279 N	249	-0-	-30	-0-	219	3	30	9	Y	27	141				
08		279 N	230	-0-	-49	-0-	220	3	10	9	Y	9	150				
09		240 N	212	-0-	-28	-0-	192	3	20	9	Y	18	168				
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	202	3	24	9	Y	22	19				

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KRAMER OPERATING, LLC		//CONT.//		476586								
DOOLEY, C.		WELL #:		3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF. 4195 - 4204	
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
05		2325 N	1419	-0-	-906	-0-	1419 3		Y	-0-		-0-
06		2250 N	327	-0-	-1923	-0-	327 3		Y	-0-		-0-
07		2077 N	1102	-0-	-975	-0-	1102 3		Y	-0-		-0-
08		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3		Y	-0-		-0-
09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3		Y	-0-		-0-
10		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3		Y	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #:		7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF. 4190 - 4196	
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-		43
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		43
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		43
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		43
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		43
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		43

STONEBRIAR OIL LLC		WELL #:		823774	1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF. 4050 - 4054
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-		-0-

STRONG, SW. (DUFFER)		WELL #:		86725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
STONEBRIAR OIL LLC		WELL #:		823774								
JOHNSON, M.R. #2		WELL #:		2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF. 4126 - 4146	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF. 4140 - 4170	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STUART (CONGLOMERATE)		WELL #:		86774 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563								
J.N. STUART "A"		WELL #:		4	RRCID ->	172424	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3275 - 3290	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STUART (ELLENBURGER)		86774 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
STUART, J.N. A		WELL #: 15		RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3802 - 3822				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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				
05	1550 #	1433	-0-	-117	-0-	1433	3			N	-0-			27
06	1500 #	1458	-0-	-42	-0-	1458	3			N	-0-			27
07	1550 #	1536	-0-	-14	-0-	1536	3			N	-0-			27
08	1550 #	1297	-0-	-253	-0-	1297	3			N	-0-			27
09	1500 #	1378	-0-	-122	-0-	1378	3			N	-0-			27
10	1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-			27

STUART, J. N.		WELL #: 167		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523		PERF. 3513 - 3523				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)		86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
STUART, J. N.		WELL #: 200 L		RRCID -> 113455		COMPL. DATE 09/02/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3758 - 3768				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUART, J. N.		WELL #: 202		RRCID -> 114219		COMPL. DATE 11/11/1984		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3664 - 3669				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STUART, J N A		WELL #: 13		RRCID -> 164289		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3648 - 3658				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STUART (MARBLE FALLS 3700)		//CONT.// 86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 173543		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3642 - 3650		
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
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: 4		RRCID -> 178616		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3636 - 3640		
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
IONI CREEK 60		WELL #: 6L		RRCID -> 156292		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3732 - 3742		
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
*09	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
*10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-

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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 143541		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 1883 - 1900		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STUART HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 121084		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1076 - 1082		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND)										//CONT.// 86798 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC										//CONT.// 637403							
STEPHEN, PAUL "B"										WELL #: 2		RRCID -> 123790		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194	
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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

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	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0	#	NO RPT	-0-	-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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY										809930							
STRAIN										WELL #: 1		RRCID -> 092342		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SUN BELT (STRAWN)										87135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOOD	
HARLESS, BILLIE MARRS										357167							
MARRS, DANIEL										WELL #: 1		RRCID -> 079847		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2548 - 2601	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SWENSON (3815)										87632 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC										208171							
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.										WELL #: 2		RRCID -> 064410		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A	
05	806	N	490	-0-	-316	-0-	490	3		N	-0-			115			
06	840	N	712	-0-	-128	-0-	710	3	2	9	N	2		117			
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	3	1	9	N	1		118			
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	797	3	3	9	N	3		121			
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-		121			
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1019	3	10	9	N	9		130			

T. E. C. (CADD)		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		824340												
COX, JAMES A.		WELL #: 1		RRCID -> 099424		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2650 - 2658				
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
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			84
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			84
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			84
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			84
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			84
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-			84

COX, JAMES A.		WELL #: 2		RRCID -> 102806		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2636 - 2647				
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-			-0-

WHITE, B.L.		WELL #: 2		RRCID -> 104757		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 3168		PERF. 2624 - 2638				
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-			-0-
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-			-0-

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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4167 - 4171				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.		292000						CNTY: PALO PINTO						
PADGETT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUB (CONGL 4200)		//CONT.//		87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 101488	COMPL. DATE 08/16/1982	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 4114	-	4119
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PADGETT RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 102467	COMPL. DATE 10/06/1982	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3677	-	3683
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TALPA (DOG BEND)				88235 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
D.N.I.				221589						
KELSEY, J.L.		WELL #:			RRCID -> 198814	COMPL. DATE 08/31/1983	TOTAL DEPTH 3616	PERF. 3110	-	3118
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017										

TALPA (PALO PINTO A)				88235 480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
STANDARD OIL TOOLS, INC.				812830						
STOKES, HORACE		WELL #:			RRCID -> 083190	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH 3456	PERF. 3056	-	3068
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2007										

TAUREN (CADDO, UPPER)				88462 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN			
ROCK OPERATING				722855						
LILLEY		WELL #:		2	RRCID -> 173697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3052	-	3092
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				69
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				69
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				69
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				69
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
10	0 #	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) 88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 WILSON "G" WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711

05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	504	2	53	9	N	48				117
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	856	2	19	9	N	17				134
07	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-				134
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				134
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1249	2	12	9	N	11	94	1		51
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				51

TAYLOR-WILSON (DUFFER) 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 SWENSON "55" WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062

05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-				-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT				-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS										
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615										
WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE	CODE		CODE	CODE
										BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	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										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TEE JAY (CONGL) 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND										
ANDERSON PRODUCTION 022922										
COATES WELL #: 1 RRCID -> 109938 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818										
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2	N	-0-		15
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		15
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		15
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		15
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		15
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		15
STERLING OIL AND GAS 818896										
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEE JAY (CONGL) //CONT.// 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

05	93 N	68	-0-	-25	B	-0-	68	2	N	-0-			-0-
06	90 N	10	-0-	-80	B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	62 N	12	-0-	-50	B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08	62 N	16	-0-	-46	B	-0-	16	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2	N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 PENCE WELL #: RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TENA (ELLEN) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN 55		88775 500 054545	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		1	RRCID -> 170723	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH 4517	PERF. 4505	- 4517	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			136
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			136

TEXAS-57 (STRAWN 2400) WB MULLIN OPERATING LLC STEPHENS "C"		89131 400 902609	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		2	RRCID -> 144239	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 2459	- 2466	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		-0-
10	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100) WB MULLIN OPERATING LLC STEPHENS "A"		89131 450 902609	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		2	RRCID -> 144241	COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH 4258	PERF. 3165	- 3172	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		-0-
10	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			-0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) JERICHO ENERGY, INC GUERRY, GRADY		89583 500 432097	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD			
WELL #:		13	RRCID -> 129749	COMPL. DATE 01/11/1989	TOTAL DEPTH 965	PERF. 732	- 771	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

GUERRY, GRADY		WELL #:	12	RRCID -> 130266	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 838	PERF. 792	- 803
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) ANEJO PRODUCTION, LLC BROWN COUNTY FEE		89779 500 025387	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
WELL #:		2	RRCID -> 018427	COMPL. DATE 05/02/1949	TOTAL DEPTH 2267	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		89779 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
REACH OIL				695802										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190				CNTY: BROWN						
ALLCORN, H. L., ET UX				WELL #:	1	RRCID ->	018422	COMPL. DATE	10/24/1948	TOTAL DEPTH	2441	PERF. 2316 - 2360		
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
CASON, WILL				WELL #:		RRCID ->	018423	COMPL. DATE	01/13/1948	TOTAL DEPTH	2321	PERF. 2284 - 2320		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011														
CASON, WILL				WELL #:	4	RRCID ->	018424	COMPL. DATE	02/07/1946	TOTAL DEPTH	2334	PERF. 2326 - 2334		
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
PARNELL, DOYLE				WELL #:	1	RRCID ->	053582	COMPL. DATE	09/27/1972	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A		
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			49
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			49
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			49
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			49
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			49
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			49
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)				89784 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
C.N.W. OIL, INC				120708										
BOWEN, A.J.				WELL #:	3	RRCID ->	120882	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2342 - 2522		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.// 89784 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
C.N.W. OIL, INC		//CONT.// 120708								
BOWEN, A. J.		WELL #: B 4		RRCID -> 121854		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
D.J. & T. ENERGY		196227								
SAGE-KEPLER		WELL #: 1		RRCID -> 125727		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAGE-KEPLER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 129378		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAGE-OTT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 227674		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.		448229								
HTR-REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 131264		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC.		448239								
SAGE-SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 126087		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
PLUGGED AND ABANDONED		06/28/1999								

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 BOWEN, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2023 - WELL PLUGGED 4/6/2023

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTACADO ENERGY, LLC 254441
 TCSSL WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940

05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
 RICHARDS, SALLIE WELL #: 17A RRCID -> 129665 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

5L PROPERTIES, INC. 953778
 PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890

05	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	480 #	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	480 #	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	496 #	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
BELLAH & MATHIEWS		063663												
IRWIN, ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 113064		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4626 - 4632				
M	ALLOW CODE	GAS 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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAM OIL AND GAS, INC.		101516												
BROWN "1609"		WELL #: 3		RRCID -> 168989		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 790		PERF. 722 - 729				
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC		101688												
CONDON, E. D., JR. B		WELL #: 3		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652		PERF. 778 - 783				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COOPER OIL & GAS, LLC		175118												
BROWN-MERRICK 216		WELL #: 1		RRCID -> 241357		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4703 - 4712				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
FTC CONSULTING, LLC		288423												
HENDRICK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
HENDRICK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118816		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 1708		PERF. 1307 - 1311				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-

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	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	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-	
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-	
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-	
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-	
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-	
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-	

BURK-CONDRON		WELL #: 1		RRCID -> 150912		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 1524 - 1530	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MARTIN, JOHN I.		530600		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734		PERF. 994 - 1194	
BARKER, RUTH		WELL #: 1									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RICHARDS, TOT OIL CO.		707430		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5168 - 5175	
HARDY		WELL #: 1									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251			CNTY: THROCKMORTON						
WHITAKER, DOYLE			WELL #:	1	RRCID ->	217096	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	4308 - 4312	
05	713	N	263	-0-	-450	-0-	263	2	N	-0-			-0-
06	570	N	134	-0-	-436	-0-	134	2	N	-0-			-0-
07	589	N	26	-0-	-563	-0-	26	2	N	-0-			-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3	N	-0-			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
TEJAS DRILLING INC.				841264			CNTY: THROCKMORTON						
COLE, K.B.			WELL #:	1	RRCID ->	119244	COMPL. DATE	10/15/1985	TOTAL DEPTH	920	PERF.	874 - 877	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TIM MITCHELL (5300 CONGL.)				90039 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC				101481									
HAMILTON			WELL #:	1	RRCID ->	099962	COMPL. DATE	05/13/1982	TOTAL DEPTH	5784	PERF.	5254 - 5258	
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			119
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			119
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			119
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			119
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			119
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225			CNTY: PARKER						
HARTMAN, R. L.			WELL #:	1	RRCID ->	112542	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5210 - 5220	
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2	N	-0-			17
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2	N	-0-			17
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			17
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			17
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			17
10	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2	N	-0-			17

TIMMONS (CADDO)		90065 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
TEP BARNETT USA, LLC		842986										
TIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 090010		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778				
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
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
*10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			-0-

TIN CUP (CADDO)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355										
HENSLIEE, A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A				
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	305	-0-	305	-0-	305	3	N	-0-			-0-
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENSLIEE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102				
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	40	-0-	40	-0-	40	3	N	-0-			-0-
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246				
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	24	-0-	24	-0-	24	3	N	-0-			-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENSLIEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 091025		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 3150				
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	61	-0-	61	-0-	61	3	N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.		651162										
MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 085521		COMPL. DATE 11/02/1979		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1270 - 1329				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TINDALL (STRAWN) //CONT.// 90088 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
 MORTON WELL #: 6 RRCID -> 127696 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1405 - 1417

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TINTOP (ATOKA) 90119 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 HOTT WELL #: 1 RRCID -> 095402 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 4438

M	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
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON (CADD0, UPPER) 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 SLOAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279174 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150

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
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	199	3	24	9	N	22					117
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	181	3	18	9	N	16					133
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	190	3	28	9	N	25					158
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	209	3	18	9	N	16					174
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	205	3	19	9	N	17					191
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	222	3	19	9	N	17	165	1			43

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)	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
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	449	2	217	9	N	197	168	1			111
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	445	2	201	9	N	183	99	1			195
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	456	2	212	9	N	193	332	1			56
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	457	2	207	9	N	188	96	1			148
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	432	2	182	9	N	165	160	1			153
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					153

CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620

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
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	588	2	25	9	N	23					83
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	N	4	69	1			18
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					18
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	606	2	97	9	N	88	66	1			40
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	446	2	41	9	N	37					77
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					77

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.//		90210 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
4W OPERATING, LLC				953506										
TIPTON, R. W.				WELL #:	1	RRCID ->	018434	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3540 - 3565	
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
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3			N	-0-			-0-
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-			-0-
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3			N	-0-			-0-
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3			N	-0-			-0-
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3			N	-0-			-0-
10		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3			N	-0-			-0-

TOGA (CISCO)				90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAMPASAS						
ARCH OIL & GAS, LLC				029272										
GOTCHER				WELL #:	3	RRCID ->	227503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1068	PERF.	843 - 851	
M	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
10	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	
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-

TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	249653	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	842 - 874	
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-

HOFFPAUIR				WELL #:	5	RRCID ->	274075	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	1192	PERF.	840 - 847	
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)				90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
ALLISON, PAUL				014765										
MCDONALD				WELL #:	1	RRCID ->	061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5341 - 5349	
M	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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) SOMERSET OPERATING, LLC BURKHALTER		//CONT.//	90813 090 101481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	N/A
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A
				WELL #:	1	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5362 - 5382
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
				WELL #:	3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5720 - 5724
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5276 - 5285
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			131
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			131
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			131
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			131
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			131
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			131
				WELL #:	1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5040 - 5050
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3512 - 5336	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-			-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-			-0-
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
09	960 N	748	-0-	-212	-0-	748 3		N	-0-			-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A	
05	2480 X	1787	-0-	-693	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
06	2400 X	1610	-0-	-790	-0-	1610 3		N	-0-			-0-
07	2480 X	1617	-0-	-863	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
08	2356 X	1022	-0-	-1334	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
09	1950 X	1124	-0-	-826	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537	PERF. N/A	
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	25 3		N	-0-			-0-
07	155 N	32	-0-	-123	-0-	32 3		N	-0-			-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3		N	-0-			-0-
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A	
05	217 N	101	-0-	-116	-0-	101 3		N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5106 - 5110	
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			44
06	780 N	610	-0-	-170	-0-	610 3		N	-0-			44
07	806 N	604	-0-	-202	-0-	604 3		N	-0-			44
08	806 N	520	-0-	-286	-0-	520 3		N	-0-			44
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	519 3		N	-0-			44
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			44

DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5024 - 5066	
05	868 N	655	-0-	-213	-0-	655 3		N	-0-			-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		N	-0-			-0-
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		N	-0-			-0-
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		N	-0-			-0-
*09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		N	-0-			-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058 - 5187	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2		N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
CARR, J. R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 - 5344	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-	
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361 3		N	-0-		-0-	
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-	
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 3		N	-0-		-0-	
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-	
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-	

STANLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4982 - 5000
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PATTON EXPLORATION, INC.				WELL #:	643730	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A
SULLIVAN												
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	

RKW OPERATING LLC				WELL #:	714311	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 2650 - 3608
CHIARELLO												
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-	
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAGE OIL AND GAS, LLC				WELL #:	743222	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 5201 - 5209
COLLINS "A"												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	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	AMT	CODE	BALANCE

TOTO (BEND CONGL. 5350)		90813 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ENERGYPRO, INC.		252085		WELL #: 1		RRCID -> 112053		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5298 - 5302	
WOODRUFF, CHARLES													
05	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	2		N	-0-			30
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			30
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			30
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			30
09	780 N	484	-0-	-296	-0-	484	2		N	-0-			30
10	806 N	158	-0-	-648	-0-	158	2		N	-0-			30

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1 T		RRCID -> 090175		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5344 - 5350	
WILHITE													
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 1		RRCID -> 069722		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3804 - 3814	
CHILCUTT R.S.													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERSET OPERATING, LLC		101481		WELL #: 1		RRCID -> 055310		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A	
COLLINS, W. L.													
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			8
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			8
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			8
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			8

ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 073373		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 3985		PERF. N/A			
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A			
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481		WELL #: 2		RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3950 - 3970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			12
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			12
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			12
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			12

CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		WELL #: 2A		RRCID -> 108218		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4246		PERF. 3914 - 3927		
05	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-			121
06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-			121
07	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-			121
08	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-			121
09	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-			121
10	3100 N	3509	-0-	409	409	3509	2			N	-0-			121

DALWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 123668		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3886 - 3906				
05	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-			22
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			22
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			22
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			22
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			22
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			22

LESIKAR, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 291411		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 3714 - 3729				
05	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		WELL #: 1		RRCID -> 292771		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 4114 - 4265		
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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #: 1		RRCID -> 070780		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A		
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-			11
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			11
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			11
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			11
09	420 N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-			11
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			11

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ITX CORPORATION				427179								
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
*09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185								
SMITH				WELL #: 4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH 4055	PERF. N/A				
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
07	310 N	9	-0-	-301	-0-	9 3		N	-0-			-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		N	-0-			-0-
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			-0-

STANLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 3858	- 3770			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284								
HAMBLIN				WELL #: 2H	RRCID -> 283179	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 5628	PERF. 4210	- 4238			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730								
MITCHELL, DONOVAN "A"				WELL #:	RRCID -> 067293	COMPL. DATE 07/02/1976	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4329	- 0			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED										02/17/2009		

MITCHELL, DONOVAN -C-				WELL #: 3	RRCID -> 073016	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH 4275	PERF. N/A				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED										05/10/2023		

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730								
MARTIN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	073107	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	N/A
M	ALLOW 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19

MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #:		1	RRCID ->	080408	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	4198 - 4208
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023												

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		4	RRCID ->	083904	COMPL. DATE	07/08/1979	TOTAL DEPTH	4333	PERF.	4238 - 4333
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13

SANDERS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	086106	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	4024 - 4034
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

BUD		WELL #:		2	RRCID ->	108233	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	4181 - 4190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

RKW OPERATING LLC		714311										
NOLAND, TRUMAN		WELL #:		1	RRCID ->	064082	COMPL. DATE	04/12/1975	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	N/A
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311										
ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JORDAN, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 075171		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ATCHLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076073		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A				
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

LAWSON, ANNIE		WELL #: 1A		RRCID -> 095142		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685				
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	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				
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAWLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123318		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814				
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 084665	COMPL. DATE	08/29/1979	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 3912 - 3924		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

SMILEY, JERRY				789686		CAPACITY		CNTY: PARKER		
S. E. PEASTER G. U.										
		WELL #:		1	RRCID -> 121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 3508 - 3538
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTO (CADD LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
CASE RESOURCES, LLC				139140						
SHAW		WELL #:		1	RRCID -> 081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 3198 - 3238
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHAW				WELL #:	2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 3286 - 3372
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185		CAPACITY		CNTY: PARKER		
STANLEY UNIT										
		WELL #:		4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF. 2854 - 3458
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

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

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
STANLEY UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	073860	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A	

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078035	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 2910 - 2945	

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-

ISBELL "21"		WELL #:		21 C	RRCID ->	079802	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 2808 - 2846	

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

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

05	442 R	243	-0-	-199	-0-	243 3		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
07	217 N	104	-0-	-113	-0-	104 3		N	-0-			-0-
08	248 N	126	-0-	-122	-0-	126 3		N	-0-			-0-
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	084182	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2847 - 2864	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
06	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		85
07	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3	N	-0-		85
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3	N	-0-		85
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-		85
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-		N	NO RPT		85

DUVALL, LOUIS		236530								
DUVALL BROTHERS		WELL #:	1	RRCID ->	087271	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	2813	PERF. 2216 - 2224
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610								
FRANKLIN		WELL #:	1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1796 - 1806
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185								
GRANSTAFF UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	084669	COMPL. DATE	07/30/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3480 - 3499
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RKW OPERATING LLC		714311								
PHILLIPS, T. J., -A-		WELL #:	1	RRCID ->	018481	COMPL. DATE	05/20/1960	TOTAL DEPTH	4114	PERF. 2354 - 2368
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH, K.		WELL #:	1	RRCID ->	079601	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2552 - 2560
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT		-0-

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

TOTO (STRAWN)				//CONT.//	90813 810	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC				//CONT.//	714311							
ASHBROOK "A"				WELL #:	1	RRCID ->	094706	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF. 3498 - 3635
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO, SOUTH (CADDO LIME)					90817 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC					101481							
KEYES, T.H. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	082704	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	5664	PERF. 3030 - 3344
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)					91094 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
PETEX					659782							
KENTUCKY HOME				WELL #:	1	RRCID ->	125945	COMPL. DATE	11/17/1987	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3777 - 3806
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			-0-
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-			-0-
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			-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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CAPPS) HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L THOMPSON, HORACE		91202 175 100160		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
		WELL #:	6	RRCID ->	108037	COMPL. DATE	08/27/1983	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	878 - 892		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CUPPS, R. W. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	103831	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	855	PERF.	782 - 796		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUPPS, R. W. "B"		WELL #:	4	RRCID ->	109173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	864	PERF.	797 - 800		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS, DANA E. HAYNES, WINNIE		255552		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
		WELL #:	3	RRCID ->	103823	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	1175	PERF.	832 - 838		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148						
BISHOP-HILL				WELL #: 3	RRCID -> 099929	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH 1193	PERF. 770	- 780	
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BISHOP-HILL				WELL #: 4	RRCID -> 175786	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L.				100160						
EVANS, DOYLE				WELL #: 1	RRCID -> 101969	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 1407	PERF. 1009	- 1133	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EVANS, DOYLE				WELL #: 1A	RRCID -> 138744	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH 1602	PERF. 1316	- 1319	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EVANS, DOYLE				WELL #: 2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 1597	PERF. 990	- 1014	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CADDO OPERATING INC.				122567			CNTY: COLEMAN			
MINEAR, C.M.				WELL #: 12	RRCID -> 107549	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	- 948	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202	250	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLEMAN				
CADDO OPERATING INC.		//CONT.//		122567											
MINEAR, C. M.		WELL #:		13	RRCID ->	112082	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	929	-	941	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICE DRILLING COMPANY				706685											
RICE, LORENE		WELL #:		1	RRCID ->	102599	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940	-	960	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRIPLE -H- (HOPE)				91330	350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703											
FREEMAN, R. M. -E-		WELL #:		3	RRCID ->	097987	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	2098	PERF.	1912	-	1916	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TUCKCO (CONGL.)				91626	200	ASSOCIATED	49B				CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
BOND, T.		WELL #:		1	RRCID ->	112553	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3190	-	3200	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285							
BOND, TRAVIS				WELL #: 3	RRCID -> 156208	COMPL. DATE 04/23/1984	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 3188	- 3196		
M	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
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			-0-
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			-0-
08	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

BOND, TRAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 156209	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH 3429	PERF. 3190	- 3198		
05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-
07	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-
08	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
09	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

TULLOS (CADD)				91727 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
LOWE, DANIEL				WELL #: 1	RRCID -> 018493	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	Y	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	Y	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	Y	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	Y	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	Y	-0-			-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON				WELL #: 2	RRCID -> 072430	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 3068	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2024											

TULLOS, W. H.				WELL #: 16	RRCID -> 073017	COMPL. DATE 06/14/1977	TOTAL DEPTH 3253	PERF. N/A			
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-

TULLOS, W. H.				WELL #: 18	RRCID -> 074250	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 3286	PERF. N/A			
05	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703		WELL #: 1		RRCID -> 085805	COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4132	- 4183	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-		-0-	
06	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-		-0-	
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-		-0-	
08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-		-0-	
10	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-		-0-	

LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	Y	-0-		-0-	
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3	Y	-0-		-0-	
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	Y	-0-		-0-	
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	Y	-0-		-0-	
10	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10 3	Y	-0-		-0-	

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3224 - 3298	
05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	Y	-0-		-0-	
06	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	Y	-0-		-0-	
07	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	Y	-0-		-0-	
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	Y	-0-		-0-	
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	Y	-0-		-0-	

CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3349 - 3966	
05	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973 3	N	-0-		-0-	
06	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059 3	N	-0-		-0-	
07	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3	N	-0-		-0-	
08	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993 3	N	-0-		-0-	
10	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246 3	N	-0-		-0-	

ROGERS, T. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 3695 - 4760	
05	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	839 3	21 9 N	19	166 1	48	
06	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	891 3	13 9 N	12		60	
07	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	892 3	22 9 N	20		80	
08	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	892 3	20 9 N	18		98	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	900 N	872	-0-	-28 B	-0-	848 3	24 9 N	22		120	
10	899 N	853	-0-	-46 B	-0-	835 3	18 9 N	16		136	

ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
VEALE, A. S., -C-		WELL #: 6		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
06	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-		-0-	
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-		-0-	
08	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-		-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782										
TULLOS, W. H.				WELL #:	12	RRCID ->	018496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3215 - 3230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	207 2	4 9	Y	4	3 1			7
06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	30 2	3 9	Y	3	3 1			7
07		155 N	34	-0-	-121 B	-0-	32 2	2 9	Y	2				9
08		217 N	17	-0-	-200 B	-0-	16 2	1 9	Y	1	3 1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	3				10
10		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			Y	NO RPT				10

VEALE, A. S.				WELL #:	3	RRCID ->	018497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		Y	-0-				-0-
06		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		Y	-0-				-0-
07		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		Y	-0-				-0-
08		124 N	46	-0-	-78 B	-0-	46 2		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-				-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			Y	NO RPT				-0-

TULLOS W. H.				WELL #:	13	RRCID ->	069205	COMPL. DATE	10/06/1976	TOTAL DEPTH	3186	PERF. 3129 - 3186		
05		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	342 2	64 9	Y	58	56 1			37
06		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	622 2	62 9	Y	56	55 1			38
07		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	662 2	30 9	Y	27				65
08		403 N	333	-0-	-70 B	-0-	323 2	10 9	Y	9	50 1			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			Y	48				72
10		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-			Y	NO RPT				72

TULLOS, W. H.				WELL #:	17	RRCID ->	071683	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	3217	PERF. N/A		
05		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	162 2	30 9	Y	27	26 1			16
06		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	267 2	29 9	Y	26	26 1			16
07		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	284 2	13 9	Y	12				28
08		186 N	142	-0-	-44 B	-0-	138 2	4 9	Y	4	24 1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			Y	22				30
10		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			Y	NO RPT				30

TULLOS, W. H.				WELL #:	14	RRCID ->	072466	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	3202	PERF. N/A		
05		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	256 2	45 9	Y	41	39 1			23
06		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	524 2	44 9	Y	40	38 1			25
07		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	556 2	21 9	Y	19				44
08		310 N	278	-0-	-32 B	-0-	271 2	7 9	Y	6	36 1			14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			Y	34				48
10		496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-			Y	NO RPT				48

TULLOS, W. H.				WELL #:	21	RRCID ->	074751	COMPL. DATE	12/07/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF. N/A		
05		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	13 2	19 9	Y	17	17 1			13
06		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	24 2	19 9	Y	17	16 1			14
07		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	48 2	9 9	Y	8				22
08		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	33 2	2 9	Y	2	15 1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	14				23
10		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			Y	NO RPT				23

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782													
VEALE, A.S.		WELL #:		7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 3173 - 3223					
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	
05		3 N		3	-0-	-0-	B	-0-		3	2	Y	-0-			-0-	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
07		2 N		-0-	-0-	-2	B	-0-				Y	-0-			-0-	
08		3 N		-0-	-0-	-3	B	-0-				Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	

TULLOS, W.H.		WELL #:		22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3144 - 3286					
05		54 N		54	-0-	-0-	B	-0-	24	2	30	9	Y	27	26	1	18
06		72 N		72	-0-	-0-	B	-0-	43	2	29	9	Y	26	26	1	18
07		99 N		99	-0-	-0-	B	-0-	85	2	14	9	Y	13			31
08		63 N		63	-0-	-0-	B	-0-	59	2	4	9	Y	4	24	1	11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		30 N		-0-	-0-	-30	B	-0-				Y	22				33
10		31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	NO RPT				33

TULLOS, W.H.		WELL #:		20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 - 3215					
05		53 N		53	-0-	-0-	B	-0-	45	2	8	9	Y	7	7	1	3
06		100 N		100	-0-	-0-	B	-0-	92	2	8	9	Y	7	6	1	4
07		101 N		101	-0-	-0-	B	-0-	98	2	3	9	Y	3			7
08		62 N		49	-0-	-13	B	-0-	48	2	1	9	Y	1	6	1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		90 N		-0-	-0-	-90	B	-0-				Y	6				8
10		93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	B	-0-				Y	NO RPT				8

TURKEY RUN (UPPER GRAY)		91854 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN									
K-M OIL COMPANY, INC.		448857															
KNOX "A"		WELL #:		2		RRCID -> 094688		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2590 - 2594					
05		155 N		47	-0-	-108		-0-	47	2		N	-0-				86
06		180 N		-0-	-0-	-180		-0-				N	-0-				86
07		186 N		34	-0-	-152		-0-	34	2		N	-0-				86
08		62 N		-0-	-0-	-62		-0-				N	-0-				86
09		365 N		365	-0-	-0-		-0-	365	2		N	-0-				86
10		31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31		-0-				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					
05		1054 N		1041	-0-	-13		-0-	1018	2	23	9	N	21			21
06		995 N		995	-0-	-0-		-0-	959	2	36	9	N	33			54
07		1054 N		782	-0-	-272		-0-	767	2	15	9	N	14			68
08		1054 N		1044	-0-	-10		-0-	1027	2	17	9	N	15			83
09		990 N		801	-0-	-189		-0-	749	2	52	9	N	47	60	1	70
10		775 N	NO RPT	-0-	-0-	-775		-0-				N	NO RPT				70

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.) 92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 GILMORE-OWEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALERA (CROSSCUT) 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 HGN OPERATING I, LLC 383323
 MCCORD "A" WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			20
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			20
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			20
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			20
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			20
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			20

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-
07	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	2	N	-0-			-0-
08	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	2	N	-0-			-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			-0-
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2	N	-0-			-0-

VALERA (FRY, UPPER) 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 HGN OPERATING I, LLC 383323
 MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

05	744 N	650	-0-	-94	-0-	650	2	N	-0-			112
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			112
07	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2	N	-0-			112
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2	N	-0-			112
09	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2	N	-0-			112
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2	N	-0-			112

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-

VAN (MARBLE FALLS)		93052 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.		140598													
MC CRACKEN TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 114221		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334							
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #: 3		RRCID -> 114222		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VAN DYKE (ATOKA)		93070 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
GOEN		WELL #: 1		RRCID -> 078171		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824							
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
08	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
WHARTON A		WELL #: 1		RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
VAN DYKE (CISCO 600)		93070 351		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PALO CROSS, LLC		637384													
COLLINS		WELL #: 1A		RRCID -> 094186		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 803 PERF. 594 - 608							
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
VEALE (MARBLE FALLS)		93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
ITX CORPORATION		427179													
YANDELL, M.		WELL #: 1		RRCID -> 057418		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3816							
05	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-				16
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				16
07	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-				16
08	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-				16
09	120 #	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-				16
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				16

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
WALKER, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		29
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		29
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		29
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		29
09	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3	Y	-0-		29
10	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT		29

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945	
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	2		14
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-		14
07	93 #	63	-0-	-30	-0-	62	3	Y	1		15
08	93 #	55	-0-	-38	-0-	54	3	Y	1		16
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	67	3	Y	3		19
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		19

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964	
05	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	3	Y	-0-		5
06	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3	Y	-0-		5
07	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	Y	-0-		5
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		5
*09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		5
10	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT		5

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949	
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-		7
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-		7
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3	Y	-0-		7
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-		7
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3	Y	-0-		7
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		7

MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883	
05	1085 #	990	-0-	-95	-0-	946	3	Y	40		179
06	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1050	3	Y	34	183 1	30
07	1085 #	1041	-0-	-44	-0-	1008	3	Y	30		60
08	1147 #	1014	-0-	-133	-0-	947	3	Y	61		121
*09	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1094	3	Y	95	186 1	30
10	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		30

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979	
05	949 R	949	-0-	-0-	-0-	947	3	Y	2		28
06	840 #	630	-0-	-210	-0-	630	3	Y	-0-		28
07	868 #	646	-0-	-222	-0-	644	3	Y	2		30
08	961 #	714	-0-	-247	-0-	712	3	Y	2		32
09	930 #	856	-0-	-74	-0-	849	3	Y	6		38
10	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		38

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916	
05	496 #	35	-0-	-461	-0-	33	3	Y	2		31
06	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3	Y	-0-		31
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	3		34
08	394 R	394	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	2		36
*09	260 R	260	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	8		44
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		44

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179										
MM TERRY RANCH LTD		WELL #:		2	RRCID ->	194333	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3837 - 3890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			20
06	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			20
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			20
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-			20
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			20
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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		
05	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-			-0-
06	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
07	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-			-0-
08	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			-0-
09	270 #	103	-0-	-167	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

P.I.D. DRILLING INC				631265										
PETREE, D. T.		WELL #:		1	RRCID ->	018514	COMPL. DATE	12/03/1941	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2350 - 2413		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)				93973 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703										
TOMLINSON, N.E.		WELL #:		1	RRCID ->	120508	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2806 - 2810		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	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	AMT	CODE	BALANCE

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		328354											
GRAGG NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	207634	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	4353	PERF.	4256 - 4294	
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			27
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			27
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			27
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			27
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			27
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			27

HILL, R.M. OPERATING INC.		387991											
GRAGG NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	189441	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4150 - 4158	
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	117	2	Y	-0-			14
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	2	Y	-0-			14
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-			14
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			14
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-	109	2	Y	-0-			14
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-	80	2	Y	-0-			14

GRAGG NORTH		WELL #:		4	RRCID ->	222028	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	4160 - 4168	
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	117	2	N	-0-			14
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	2	N	-0-			14
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			14
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	-0-	62	2	N	-0-			14
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-	109	2	N	-0-			14
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-	80	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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	
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			188
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			188
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			188
08	589 N	550	-0-	-39	-0-	-0-	550	2	N	-0-			188
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	-0-	547	2	N	-0-			188
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			188

W-B (CONGLOMERATE)		94209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750											
WINDHAM J. T.		WELL #:		1 C	RRCID ->	061709	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	4928	PERF.	4728 - 0	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W.B. WRIGHT (CONGL) SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		94235 500 760227	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2	RRCID -> 255488	COMPL. DATE 10/18/1980	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3434	-	3438		
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
		WELL #: 1 A	RRCID -> 270187	COMPL. DATE 03/28/1982	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3252	-	3256		
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		-0-
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 2	N	-0-		-0-
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2	N	-0-		-0-
09	630 N	581	-0-	-49	-0-	581 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JOHNSON		WELL #: 2	RRCID -> 270188	COMPL. DATE 12/23/1983	TOTAL DEPTH 3911	PERF. 3283	-	3298		
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 1	RRCID -> 110965	COMPL. DATE 04/30/1984	TOTAL DEPTH 3596	PERF. 3498	-	3504		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632								
		WELL #: 10	RRCID -> 113370	COMPL. DATE 09/17/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3432	-	3438		
05	775 N	555	-0-	-220	-0-	555 2	Y	-0-		-0-
06	780 N	634	-0-	-146	-0-	634 2	Y	-0-		-0-
07	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2	Y	-0-		-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	Y	-0-		-0-
09	630 N	523	-0-	-107	-0-	523 2	Y	-0-		-0-
10	589 N	510	-0-	-79	-0-	510 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		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

W.P. (CONGL.)		94354 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 2		RRCID -> 292035		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3669 - 3679				
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
05		372 #	2	-0-	-370	-0-		2 3			N	-0-				-0-
06		360 #	1	-0-	-359	-0-		1 3			N	-0-				-0-
07		372 #	2	-0-	-370	-0-		2 3			N	-0-				-0-
08		248 #	2	-0-	-246	-0-		2 3			N	-0-				-0-
09		6 #	2	-0-	-4	-0-		2 3			N	-0-				-0-
10		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-				-0-
WADDELL RANCH (CONGL)		94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
INCENDIUM RESOURCES LLC		102170		WELL #: 1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 3624 - 3628				
*05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	594 2	51 9			N	46				84
*06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2				N	-0-	77 7			7
*07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2				N	-0-	7 1			-0-
*08		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2				N	-0-				-0-
*09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2				N	-0-				-0-
*10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2				N	-0-				-0-
WADDELL		94755 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON								
WALKER-BUCKLER (CADD)		621080		WELL #: 1		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563		PERF. 4278 - 4280				
05		806 N	278	-0-	-528	-0-	264 2	14 9			N	13				143
06		660 N	53	-0-	-607	-0-	53 2				N	-0-				143
07		651 N		-0-	-651	-0-					N	-0-				143
08		279 N		-0-	-279	-0-					N	-0-				143
09		60 N		-0-	-60	-0-					N	-0-				143
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
WALKER-DAVIS (CADD)		94762 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
PARKER ENERGY COMPANY		640154		WELL #: D 1		RRCID -> 018517		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 3184		PERF. 3098 - 3116				
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				Y	-0-				-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				Y	-0-				-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				Y	-0-				-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				Y	-0-				-0-
09		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT				-0-
WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)		94762 301		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #: 2		RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3832 - 3851				
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) //CONT.// 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280												
BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	23
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	23
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	N	2 8	23
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171												
COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941												
05	826 R	826	-0-	-0-	-0-	825	3	1	9	N	1	48 1 8
06	947 R	947	-0-	-0-	-0-	939	3	8	9	N	7	15
07	986 R	986	-0-	-0-	-0-	974	3	12	9	N	11	26
08	934 R	934	-0-	-0-	-0-	925	3	9	9	N	8	34
09	967 R	967	-0-	-0-	-0-	932	3	35	9	N	32	66
10	897 R	897	-0-	-0-	-0-	891	3	6	9	N	5	56 1 15

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911												
05	403 #		-0-	-0-	-403					N	-0-	51
06	390 #		-0-	-0-	-390					N	-0-	51
07	403 #	167	-0-	-0-	-236	143	3	24	9	N	22	73
08	274 R	274	-0-	-0-	-0-	270	3	4	9	N	4	77
09	281 R	281	-0-	-0-	-0-	272	3	9	9	N	8	85
10	314 R	314	-0-	-0-	-0-	313	3	1	9	N	1	86

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT		-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												
05	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-
06	120 #	50	-0-	-0-	-70	50	2			N	-0-	-0-
07	124 #	60	-0-	-0-	-64	60	2			N	-0-	-0-
08	124 #	23	-0-	-0-	-101	23	2			N	-0-	-0-
09	120 #	108	-0-	-0-	-12	108	2			N	-0-	-0-
10	124 #	84	-0-	-0-	-40	84	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												
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	7
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	7
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	7
08	8 #	7	-0-	-0-	-1	7	2			Y	-0-	7
09	8 #	NO RPT	-0-	-0-	-8					Y	NO RPT	7
10	8 #	NO RPT	-0-	-0-	-8					Y	NO RPT	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		527 #	500	-0-	-27	-0-	478 2	22 9	N	20		44
06		510 #	503	-0-	-7	-0-	434 2	69 9	N	63		107
07		527 #	495	-0-	-32	-0-	495 2		N	-0-		107
08		496 #	449	-0-	-47	-0-	428 2	21 9	N	19		126
09		510 #	223	-0-	-287	-0-	187 2	36 9	N	33		159
10		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		159

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)				94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675								
WALKER, ALICE, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018521	COMPL. DATE	02/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4010 - 4020

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153

DAVIS, R. 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	181403	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4054 - 4064

05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-
06		540 N	482	-0-	-58	-0-	482 2		N	-0-		-0-
07		527 N	445	-0-	-82	-0-	445 2		N	-0-		-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-
09		480 N	402	-0-	-78	-0-	402 2		N	-0-		-0-
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280								
BUCKLER TRUST		WELL #:		1 C	RRCID ->	066891	COMPL. DATE	05/31/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	139202	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3956 - 4008

05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		14
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		14
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		14
*08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		14
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK "N1"		WELL #:		1	RRCID ->	209226	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	4062 - 4080

05		372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2		N	-0-		-0-
06		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		-0-
08		341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-		-0-
09		840 N	147	-0-	-693	-0-	147 2		N	-0-		-0-
10		713 N	219	-0-	-494	-0-	219 2		N	-0-		-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK "24"		WELL #:		6	RRCID ->	213187	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4050 - 4070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		589 N	548	-0-	-41	-0-	548 2		N	-0-	-0-	
06		600 N	515	-0-	-85	-0-	515 2		N	-0-	-0-	
07		620 N	528	-0-	-92	-0-	528 2		N	-0-	-0-	
08		558 N	498	-0-	-60	-0-	498 2		N	-0-	-0-	
09		510 N	480	-0-	-30	-0-	480 2		N	-0-	-0-	
10		527 N	489	-0-	-38	-0-	489 2		N	-0-	-0-	

PARKER ENERGY COMPANY				640154			CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
WALKER, ALICE ESTATE				3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3928 - 3973
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
09		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-
10		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-

PETEX				659782			CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
WALKER, ALICE, -A-				1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3942 - 3952
05		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-	-0-
06		1020 N	668	-0-	-352	-0-	668 2		N	-0-	-0-
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-	-0-
08		899 N	848	-0-	-51	-0-	848 2		N	-0-	-0-
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-	-0-
10		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-

BUCKLER, J. TRUST				1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4045 - 4176
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				94762 507	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
AMEN OIL LLC				016944							
ALLEN "1045"				1	RRCID ->	261071	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 4118 - 4136
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DALE OPERATING COMPANY				197624			CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
WALKER-BUCKLER				1	RRCID ->	161447	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3990 - 4026
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3			N	-0-	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3			N	-0-	-0-
07	0 W	29	-0-	29	29	29 3			N	-0-	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
E F 1403				WELL #: 2		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			30
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			30
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			30
08		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			30
09		300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-			30
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			30

MOON RANCH "C"				WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054				
05		372 N	356	-0-	-16	-0-	353	3	3	9	N	3		73
06		360 N	314	-0-	-46	-0-	312	3	2	9	N	2		75
07		372 N	270	-0-	-102	-0-	267	3	3	9	N	3		78
08		341 N	265	-0-	-76	-0-	263	3	2	9	N	2		80
09		300 N	257	-0-	-43	-0-	255	3	2	9	N	2		82
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	276	3	2	9	N	2		84

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998				
BUCKLER-TRUST				WELL #: 3										
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KROH OPERATING LLC				478245		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148				
DAILY "1044" UNIT				WELL #: 1										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

PETEX				659782		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994				
WALKER, ALICE "A"				WELL #: 2										
05		527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2		N	-0-			-0-
06		420 N	357	-0-	-63	-0-	357	2		N	-0-			-0-
07		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
TEAM OPERATING, L.L.C.				840878										
BLACK BROS.				WELL #: 34BB		RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-			-0-
06	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-			-0-
07	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-			-0-
08	5270 X	2091	-0-	-3179	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
09	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-			-0-
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK BROS.				WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011			TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675										
WALKER, ALICE B				WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001			TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960			
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
06	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-			-0-
07	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
*09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
LEVERIDGE, M.R.				WELL #: 1L		RRCID -> 167915		COMPL. DATE 06/15/1996			TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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			
05	775 N	766	-0-	-9	-0-	756	3	10	9	Y	9			170
06	750 N	724	-0-	-26	-0-	720	3		4	Y	4			174
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	781	3		4	Y	4			178
08	775 N	731	-0-	-44	-0-	729	3		2	Y	2	166	1	14
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	698	3		6	Y	5			19
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	731	3		4	Y	4			23

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262										
LINK '58'				WELL #: 2		RRCID -> 202669		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968			
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			100
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			100
07	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-			100
08	713 N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-			100
09	690 N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-			100
10	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-			100

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262									
LINK '24'		WELL #:		5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 - 3710	
M	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
05		713 N	670	-0-	-43	-0-	670 2		N	-0-			-0-
06		720 N	630	-0-	-90	-0-	630 2		N	-0-			-0-
07		775 N	645	-0-	-130	-0-	645 2		N	-0-			-0-
08		682 N	608	-0-	-74	-0-	608 2		N	-0-			-0-
09		630 N	586	-0-	-44	-0-	586 2		N	-0-			-0-
10		651 N	598	-0-	-53	-0-	598 2		N	-0-			-0-

CHERYL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 - 3820	
05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	859 2	138 9	N	125	169 1	132	
06		810 N	593	-0-	-217	-0-	503 2	90 9	N	82		214	
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	772 2	113 9	N	103	168 1	149	
08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	968 2	143 9	N	130	172 1	107	
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	722 2	107 9	N	97		204	
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	886 2	166 9	N	151	173 1	182	

PARKER ENERGY COMPANY		WELL #:		1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880	
WALKER ESTATE													
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-	
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-	
09		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PETEX		WELL #:		1 T	RRCID ->	018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4037 - 4047	
WALKER, ALICE, -A-													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WALKER, ALICE, -B-		WELL #:		1 C	RRCID ->	018530	COMPL. DATE	05/11/1958	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4048 - 4058	
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-	
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-	
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-	
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-	
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-	
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-	

THOMAS		WELL #:		2L	RRCID ->	148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3976 - 4076	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2024													

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		
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	EOM BALANCE

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT	-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #: P 3			RRCID -> 252537		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5024 - 5070		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER										
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060										
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900										
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER					
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060															
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH	6263	PERF.	5802	-	5836
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		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH	6083	PERF.	5886	-	5904
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT			-0-		

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5822	-	5838
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009										TOTAL DEPTH	6372	PERF.	5826	-	5846
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5840	-	5850
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5844	-	5904
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3)		94955 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.		895060										
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 238290		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360				
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-

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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-

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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 236065		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110				
05	620 X	452	-0-	-168	-0-	452	2	Y	-0-			15
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-			15
07	2015 X	1108	-0-	-907	-0-	1108	2	Y	-0-			15
08	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	Y	-0-			15
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-			15
10	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	Y	-0-			15

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178				
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	Y	-0-			7
06	690 N	475	-0-	-215	-0-	475	2	Y	-0-			7
07	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	2	Y	-0-			7
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	Y	-0-			7
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-			7
10	682 N	478	-0-	-204	-0-	478	2	Y	-0-			7

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060													
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 6216 - 6236													
M	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180													
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	-0-			7
06		600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2	Y	-0-			7
07		682 N	588	-0-	-94	-0-	588	2	Y	-0-			7
08		651 N	531	-0-	-120	-0-	531	2	Y	-0-			7
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	Y	-0-			7
10		589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2	Y	-0-			7

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168													
05		3100 N	2282	-0-	-818	-0-	4561	2282	2	Y	-0-		20
06		3000 N	2205	-0-	-795	-0-	3766	2205	2	Y	-0-		20
07		3100 N	2236	-0-	-864	-0-	2902	2236	2	Y	-0-		20
08		3100 N	2229	-0-	-871	-0-	2031	2229	2	Y	-0-		20
09		3000 N	2152	-0-	-848	-0-	1183	2152	2	Y	-0-		20
10		3100 N	2217	-0-	-883	-0-	300	2217	2	Y	-0-		20

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180													
05		558 N	468	-0-	-90	-0-	468	2	Y	-0-			35
06	DLQ	G-10	437	-0-	437	-0-	437	2	Y	-0-			35
07		949 N	512	-0-	-437	-0-	512	2	Y	-0-			35
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-			35
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-			35
10		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2	Y	-0-			35

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170													
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-			4
06		270 N	183	-0-	-87	-0-	183	2	Y	-0-			4
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	Y	-0-			4
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-			4
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-			4
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	Y	-0-			4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193													
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	-0-			25
06		510 N	414	-0-	-96	-0-	414	2	Y	-0-			25
07		558 N	478	-0-	-80	-0-	478	2	Y	-0-			25
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-			25
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	Y	-0-			25
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	-0-			25

WALTERS (4900 CONGL.)			94985 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
CASE RESOURCES, LLC			139140									
HERRING J.F.			WELL #:	1	RRCID ->	057641	COMPL. DATE	02/08/1974	TOTAL DEPTH	4825	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS 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	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC			743222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
HENDERSON M.B.			WELL #:	1	RRCID ->	063614	COMPL. DATE	08/16/1975	TOTAL DEPTH	4713	PERF.	N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS)			95294 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703									
RANCH EIGHT			WELL #:	2	RRCID ->	129914	COMPL. DATE	01/10/1989	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	2845 - 2857
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

WATSON (CADD0)			95493 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.			292000									
EUBANKS "A"			WELL #:	1	RRCID ->	092942	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	4612	PERF.	3750 - 3760
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

WATTS (GARDNER SAND)			95502 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.			868730									
BURWICK, WILLIE -A-			WELL #:	2	RRCID ->	288614	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	5679	PERF.	5590 - 5600
05	210 R	210	-0-	-0-		-0-	210 3	N	-0-			-0-
06	216 R	216	-0-	-0-		-0-	216 3	N	-0-			-0-
07	145 R	145	-0-	-0-		-0-	145 3	N	-0-			-0-
08	124 #	37	-0-	-87		-0-	37 3	N	-0-			-0-
09	120 #	87	-0-	-33		-0-	87 3	N	-0-			-0-
10	124 #	104	-0-	-20		-0-	104 3	N	-0-			-0-

WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//		95502 600	ASSOCIATED	49B						CNTY: NOLAN	
3 S PRODUCTION, INC.				953796									
JONES, MARY -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	056183	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WAYLAND				95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: STEPHENS	
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725									
ALLEN				WELL #:	1	RRCID ->	070781	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	2359	PERF. N/A	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC				261252									
FAMBROUGH CARL				WELL #:	1 U	RRCID ->	060029	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4035	PERF. 1852 - 0	
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-		373 2		N	-0-		-0-
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-		388 2		N	-0-		-0-
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-		391 2		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAMBROUGH CARL				WELL #:	2	RRCID ->	063954	COMPL. DATE	10/15/1975	TOTAL DEPTH	1928	PERF. N/A	
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-		-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-		-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAMBROUGH CARL				WELL #:	3	RRCID ->	065000	COMPL. DATE	01/19/1976	TOTAL DEPTH	1930	PERF. N/A	
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-		-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-		-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAMBROUGH, CARL				WELL #:	1	RRCID ->	148388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1838 - 1934	
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-		-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2		N	-0-		-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAYLAND SAFARI RESOURCES, LLC FAMBRO, J. M. - CANAN //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
743194
WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

WAYLAND (STRAWN 2175) PETEX STOKER, I.A. "G" 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
659782
WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

WAYLAND, NE. (STRAWN) SAFARI RESOURCES, LLC FAMBROUGH 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
743194
WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

WAYLAND, SE. (ATOKA CONGL) SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
763148
WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	99	1	248	2	N	-0-			-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	96	1	150	2	N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

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

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) BRAKA OPERATING, L.L.C. LANGFORD, G. R. 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
088563
WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-			-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-			-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
CC OIL & GAS				140617										
MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	097829	COMPL. DATE	11/21/1981	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4020 - 4030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3			N	-0-			26
06		15 N	11	-0-	-4	-0-	11 3			N	-0-			26
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-			26
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			26
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			26
10		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			26

MORRIS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	131819	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	4229	PERF.	3978 - 4095	
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	237 3	11 9		N	10			198
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	235 3	3 9		N	3	189 1		12
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	257 3	3 9		N	3			15
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	292 3	1 9		N	1			16
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3			N	-0-			16
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			16

PARKS, RHONE INC.				641520										
LANGFORD, G. R.				WELL #:	1	RRCID ->	083300	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3932 - 3940	
05		3627 X	3497	-0-	-130	-0-	3497 2			N	-0-			60
06		3420 X	3273	-0-	-147	-0-	3273 2			N	-0-			60
07		3534 X	3509	-0-	-25	-0-	3509 2			N	-0-			60
08		3534 X	3463	-0-	-71	-0-	3463 2			N	-0-			60
09		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2			N	-0-			60
10		3503 X	3265	-0-	-238	-0-	3265 2			N	-0-			60

SEELY OIL COMPANY				763148										
CRUDGINGTON				WELL #:	2	RRCID ->	102232	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	4271	PERF.	3932 - 3938	
05		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2			N	-0-			-0-
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2			N	-0-			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
BRAZDA "A"				WELL #:	2AU	RRCID ->	122155	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3984 - 4020	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		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	
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
06		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)//CONT.// 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073

M	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
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE) 95583 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 HICKS WELL #: RRCID -> 082456 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022

WEATHERFORD (ATOKA UP.) 95583 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212
 NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080329 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566

05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CASE RESOURCES, LLC 139140
 AREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080460 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WEATHERFORD (MARBLE FALLS) 95583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 CARTER WELL #: 1 RRCID -> 034844 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD (STRAWN)		95583 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ADAMI COMPRESSOR SERVICE		003974								
BOYLES, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077003		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	344 2	N	-0-		-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
07	496 N	385	-0-	-111	-0-	385 2	N	-0-		-0-
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2	N	-0-		-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		-0-
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 2	N	-0-		-0-

ATWOOD, BILLY		036644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
DUGAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
MONCRIEF RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 077283		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750		
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	100 1	210 2	N	-0-	-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	61 1	213 2	N	-0-	-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	104 1	230 2	N	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	105 1	243 2	N	-0-	-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	112 1	237 2	N	-0-	-0-
*10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	171 1	259 2	N	-0-	-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692		
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	66 1	139 2	N	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	45 1	159 2	N	-0-	-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	68 1	148 2	N	-0-	-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	56 1	129 2	N	-0-	-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	67 1	141 2	N	-0-	-0-
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	81 1	122 2	N	-0-	-0-

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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEATHERFORD, SE.(1900)		95589 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655								
JOHNSON		WELL #: 1 A		RRCID -> 107438		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-

WEATHERFORD, SE. (1900)		//CONT.//		95589 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
RYDEL, A. C., JR.				739831											
BOWMAN-RYDEL				WELL #:	2	RRCID ->	108890	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	1513 - 1518		
M	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
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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		
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/07/2023											

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)				95590 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER								
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639											
COTTEN "A"				WELL #:	2 C	RRCID ->	083902	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	2532 - 2556		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B					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		
05	558	N	558	-0-	-0-	B		59	1	499	2	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B						N	-0-		-0-
07	496	N	48	-0-	-0-	B		5	1	43	2	N	-0-		-0-
08	558	N	-0-	-0-	-0-	B						N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											-0-
*09	381	N	381	-0-	-0-	B		42	1	339	2	N	-0-		-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	B		28	1	283	2	N	-0-		-0-

GIANT NRG CO., LP				302592			CNTY: PARKER								
FULLER				WELL #:	6	RRCID ->	084280	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1200 - 1204		
05	341	N	316	-0-	-25	B		316	2			N	-0-		-0-
06	300	N	295	-0-	-5	B						N	-0-		-0-
07	310	N	256	-0-	-54	B		256	2			N	-0-		-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	B		335	2			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											-0-
09	300	N	266	-0-	-34	B		266	2			N	-0-		-0-
10	310	N	205	-0-	-105	B		205	2			N	-0-		-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER		
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592									
CIRCLE W RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162281	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	2304	PERF.	2135 - 2145	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2			N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2			N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	234 1	186 2		N	-0-			-0-
08	155 N	36	-0-	-119 B	-0-	36 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2			N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2			N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC				714311									
HARRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	084276	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	2462 - 2481	

05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2			N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2			N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2			N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2			N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, SW (3000)				95590 550	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
PEOPLES, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	081422	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3274 - 3311	

05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	17 1	145 2		N	-0-			2
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	18 1	124 2		N	-0-			2
07	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	15 1	129 2		N	-0-			2
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	30 1	195 2		N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	24 1	188 2		N	-0-			2
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	20 1	198 2		N	-0-			2

BRADFORD, E.M.		WELL #:		2	RRCID ->	084274	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2985 - 2995	

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	49 1	493 2		N	-0-			-0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)				95595 600	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC				101481									
PLUMLEE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	132383	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4118 - 4152	

05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2			N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2			N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2			N	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)		//CONT.//	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
05		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	31 1	260 2	N		-0-			13
06		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	36 1	250 2	N		-0-			13
07		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	30 1	265 2	N		-0-			13
08		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	40 1	259 2	N		-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	31 1	252 2	N		-0-			13
10		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	26 1	263 2	N		-0-			13

WITHERSPOON, T. R.		WELL #:		RRCID ->	084275	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4009 - 4094				
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			7
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			7
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			7
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			7
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022														

WEEDON (MARBLE FALLS)			95823 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190											
WINN, PAUL		WELL #:	1	RRCID ->	128863	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2348 - 2360				
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N		-0-			5
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3		N		-0-			5
07		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N		-0-			5
08		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N		-0-			5
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		N		-0-			5
10		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N		-0-			5

WINN, PAUL		WELL #:	2	RRCID ->	128864	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	2469	PERF. 2380 - 2392				
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		N		-0-			-0-
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		N		-0-			-0-
07		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3		N		-0-			-0-
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N		-0-			-0-
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		N		-0-			-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N		-0-			-0-

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				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

LINDLEY, W. W.		WELL #:	4	RRCID ->	091766	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	735	PERF. 705 - 735				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. SWINT		95827 500 239726		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE										
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
WELL #: 1		RRCID -> 115619		COMPL. DATE 08/03/1979	TOTAL DEPTH 2866	PERF. 2686	-	2814								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
WELL #: 1		RRCID -> 115620		COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2787	-	2833								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
WELL #: 2		RRCID -> 115621		COMPL. DATE 07/23/1979	TOTAL DEPTH 2885	PERF. 2794	-	2808								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: 3		RRCID -> 115622		COMPL. DATE 04/14/1980	TOTAL DEPTH 2802	PERF. 2712	-	2716								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
WELL #: 5		RRCID -> 115623		COMPL. DATE 07/10/1980	TOTAL DEPTH 2731	PERF. 2727	-	2731								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 218844		COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 2935	PERF. N/A										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLAN (STRAWN) SOMERSET OPERATING, LLC FORD		95933 500 101481		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
		WELL #:	1	RRCID ->	093663	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	2790 - 2796			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDON (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC TESCO		96124 500 427406		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4028 - 4048			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
*10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC WELDON, J. K.		726791		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3675 - 3688			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

WELDON, J. K.		726791		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3678 - 3688			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

UPHAM OIL & GAS COMPANY HINKSON		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1B	RRCID ->	242375	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	4179 - 4197			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-			66
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-			66
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	3		1 9	Y	-1			67
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-			67
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-			67
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-			67

HINKSON		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1A	RRCID ->	242828	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF.	4126 - 4172			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-			68
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			68
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-			68
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			68
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			68
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-			68

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	Y	-0-		-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	Y	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	Y	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-		-0-
WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		96816 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308								
COPELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655								
CLEMENS		WELL #: 1 C		RRCID -> 091005		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405		
05	341 N	238	-0-	-103	-0-	238 2	N	-0-		-0-
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	268 2	N	-0-		-0-
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2	N	-0-		-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-
FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099128		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427		
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 2	N	-0-		71
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 2	N	-0-		71
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2	N	-0-		71
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		71
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		71
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		71
WHITE FLAT		96907 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN		
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032								
BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 221595		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		259
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		259
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		259
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		259
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		259
10	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

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2023

WHITT (BASAL CONGL.) 97120 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCCLENDON, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 211989 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006

05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2		N	-0-			-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2		N	-0-			-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2		N	-0-			-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-			-0-

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

05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-			99
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			99
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3		N	-0-			99
08	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3		N	-0-			99
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3		N	-0-			99
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			99

RKW OPERATING LLC 714311
POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			20
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			20
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			20

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

RKW OPERATING LLC		714311		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
POWELL, HELEN		WELL #: 2		RRCID -> 126148		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 5273		PERF. 4172 - 4238		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BALLARD, F.B.		WELL #: 1		RRCID -> 090777		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4046 - 4116		
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	158	-0-	-262	-0-	158	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3	Y	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	Y	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	Y	-0-			-0-

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		
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			76
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			76
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	16			92
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			92
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			22
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			22

WILENA (DUFFER)		97370 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SEELY OIL COMPANY		763148										
ROBERTSON, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 198911		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4036 - 4056		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163

WILES (CONGL. 3450)		97373 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
ELLIS, D. N.		WELL #: 2		RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3585 - 3640		
05	682 #	612	-0-	-70	-0-	612	2	N	-0-			-0-
06	630 #	585	-0-	-45	-0-	585	2	N	-0-			-0-
07	620 #	589	-0-	-31	-0-	589	2	N	-0-			-0-
08	620 #	578	-0-	-42	-0-	578	2	N	-0-			-0-
09	600 #	538	-0-	-62	-0-	538	2	N	-0-			-0-
10	620 #	514	-0-	-106	-0-	514	2	N	-0-			-0-

WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-		97554 001 238196		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4065 - 4077		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1736 N	194	-0-	-1542	-0-	192	3	2 9	N	2		22
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2 9	N	2		24
07	1581 N	309	-0-	-1272	-0-	307	3	2 9	N	2		26
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	161	3	2 9	N	2		28
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1480	3	2 9	N	2		30
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	2		32

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.		97601 400 448810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
WELL #:		4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH		3084 PERF. 2004 - 2014		
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART		97601 600 058851		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
WELL #:		1		RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH		3420 PERF. 3114 - 3198		
05	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-		-0-
06	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-		-0-
07	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-		-0-
08	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-		-0-
09	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2		Y	-0-		-0-
10	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-		-0-

SRC-ALLEN		WELL #:		2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH		3404 PERF. 2801 - 3097	
05	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		Y	-0-		32	
06	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		Y	-0-		32	
07	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		Y	-0-		32	
08	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		Y	-0-		32	
09	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		Y	-0-		32	
10	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		Y	-0-		32	

SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #:		1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH		3485 PERF. 2847 - 3198	
05	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-		4	
06	2139 R	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-		4	
07	2297 R	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-		4	
08	2148 R	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-		4	
09	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-		4	
10	2253 R	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-		4	

SRC-STOVER		WELL #:		1		RRCID -> 130756		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH		3340 PERF. 2822 - 3091	
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		-0-	
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		-0-	
07	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-	
08	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-	
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-		-0-	
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-		-0-	

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851																
SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		310 #	275	-0-	-35	-0-		275	2		Y	-0-				-0-
06		280 R	280	-0-	-0-	-0-		280	2		Y	-0-				-0-
07		279 #	264	-0-	-15	-0-		264	2		Y	-0-				-0-
08		279 #	198	-0-	-81	-0-		198	2		Y	-0-				-0-
09		270 #	226	-0-	-44	-0-		226	2		Y	-0-				-0-
10		279 #	222	-0-	-57	-0-		222	2		Y	-0-				-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190																
GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	66	-0-	66	66		66	3		N	-0-				-0-
09	134	R	68	-0-	-66	-0-		68	3		N	-0-				-0-
10	54	R	54	-0-	-0-	-0-		54	3		N	-0-				-0-

GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862																
05		124 #	123	-0-	-1	-0-		123	3		N	-0-				-0-
06		120 #	79	-0-	-41	-0-		79	3		N	-0-				-0-
07		226 R	226	-0-	-0-	-0-		226	3		N	-0-				-0-
08		168 R	168	-0-	-0-	-0-		168	3		N	-0-				-0-
09		150 #	143	-0-	-7	-0-		143	3		N	-0-				-0-
10		186 #	148	-0-	-38	-0-		148	3		N	-0-				-0-

ALLEN, E. A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820																
05		961 #	737	-0-	-224	-0-		737	3		N	-0-				4
06		930 #	751	-0-	-179	-0-		751	3		N	-0-				4
07		868 #	688	-0-	-180	-0-		688	3		N	-0-				4
08		775 #	754	-0-	-21	-0-		754	3		N	-0-				4
09		750 #	585	-0-	-165	-0-		585	3		N	-0-				4
10		775 #	697	-0-	-78	-0-		697	3		N	-0-				4

GARMS-LEATHWOOD WELL #: 1 RRCID -> 126405 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 2828																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	14B2	EXT	58	-0-	58	58		58	3		N	-0-				34

STOVER, DON "C" WELL #: 1 RRCID -> 159744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2887 - 2891																
05		248 #	162	-0-	-86	-0-		162	3		N	-0-				-0-
06		210 #	154	-0-	-56	-0-		154	3		N	-0-				-0-
07		240 R	240	-0-	-0-	-0-		240	3		N	-0-				-0-
08		225 R	225	-0-	-0-	-0-		225	3		N	-0-				-0-
09		180 R	180	-0-	-0-	-0-		180	3		N	-0-				-0-
10		248 #	218	-0-	-30	-0-		218	3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190							
STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-		9
06	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-		9
07	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-		9
08	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-		9
09	570 #	541	-0-	-29	-0-	541 3		N	-0-		9
10	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		9

STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2865 - 2871
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		10
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		10
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		10
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		10
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		10
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		10

WILLIE MAE (3RD CONGL)		97655 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STERLING OIL AND GAS		818896									
MALLORY, O. L.		WELL #:		1	RRCID ->	095816	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3977 - 3996
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2023 - WELL PLUGGED 08/11/23											

WILSON SHOSHONE (CONGL.)		97872 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
G & F OIL, INC.		292000									
EKDAHL		WELL #:		1	RRCID ->	144290	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4935 - 4939
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		97924 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545									
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	018547	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3404 - 3414
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	018550	COMPL. DATE	04/19/1961	TOTAL DEPTH	3921	PERF. 3404 - 3412
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-	24 7	-0-
*07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	170	-0-	170	346	170 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	224	-0-	224	570	224 3		Y	-0-		-0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS) BASIN OPERATING INC. DAVIS, G.R.		//CONT.// //CONT.//	97924 500 054545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 2		RRCID -> 083903	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3444	-	3458							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
D.J. & T. ENERGY DAVIS ESTATE '2'				196227	WELL #: 2	RRCID -> 209240	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3395	-	0					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION WINDHAM, J. D.				800750	WELL #: 282	RRCID -> 018552	COMPL. DATE 04/28/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3386	-	3402					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) DAHAB ENERGY INC. WINDHAM, J.D. 81-N				97930 250 197200	WELL #: 1	RRCID -> 126159	COMPL. DATE 08/22/1987	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3154	-	3192					
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
GLOBAL DRILLING, LLC DAVIS ESTATE "80"				310382	WELL #: 1	RRCID -> 159078	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH 3918	PERF. 3156	-	3158					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
06	5 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					114
07	5 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					116
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					117
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					117

WINDHAM, WEST (3400)		97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN							
GRAYROCK ENERGY II, LLC		101718													
DAVIS "B"		WELL #: 7609		RRCID -> 217816		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3420 - 3438					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

DAVIS "B"		WELL #: 7612		RRCID -> 221576		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 3446 - 3456					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

DAVIS "WB"		WELL #: 6814		RRCID -> 221668		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4007		PERF. 3410 - 3416					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-				36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-				36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-				36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-				36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-				36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-				36

DAVIS "B"		WELL #: 7615		RRCID -> 223237		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3420 - 3430					
05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-				11
06	270 #	75	-0-	-195	-0-	75	2			Y	-0-				11
07	341 #	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-				11
08	341 #	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-				11
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				11
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				11

DAVIS "B"		WELL #: 7616		RRCID -> 223238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3412 - 3426					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3400 - 3406					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 3416 - 3431					
05	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-				-0-
06	300 #	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-				-0-
07	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-				-0-
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-				-0-
09	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-				-0-
*10	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-				-0-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 GRAYROCK ENERGY II, LLC //CONT.// 101718
 DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	573	-0-	-47	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
08	620 #	524	-0-	-96	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
09	600 #	480	-0-	-120	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*10	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					11
06	270 #	75	-0-	-195	-0-	75	2			Y	-0-					11
07	341 #	7	-0-	-334	-0-	7	2			Y	-0-					11
08	341 #	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-					11
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					11
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					11

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450

05	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	573	-0-	-47	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
08	620 #	524	-0-	-96	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
09	600 #	480	-0-	-120	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*10	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLOW (CADDO) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448

M 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
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	647 2	106 9	N	96	169 1		138
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	607 2	101 9	N	92			230
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	660 2	99 9	N	90	170 1		150
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	675 2	91 9	N	83	165 1		68
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	618 2	84 9	N	76			144
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	690 2	103 9	N	94			238

WINSTON (STRAWN 2340) 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
WINSTON, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 080815 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 2355

M 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
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	502 3		N	-0-			-0-
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	481 3		N	-0-			-0-

ITX CORPORATION 427179
DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

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
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WINSTON RANCH (BIG SALINE) 98125 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BKV BARNETT, LLC 072504
VEALE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 213515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296

M 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
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-

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 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
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-

WOOD (STRAWN)		98465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		042398		WELL #:		RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 1424		PERF. 1342 - 1346			
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODFIN (MARBLE FALLS)		98517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
STERLING OIL AND GAS		818896		WELL #:		RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 5504 - 5515			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS (CONGLOMERATE)		98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.		026646		WELL #:		RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3957 - 3965			
05		279 N	164	-0-	-115	-0-	163	2	1	9	N	1			80
06		270 N	21	-0-	-249	-0-	13	2	8	9	N	7	2	8	85
07		279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-			85
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			85
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	N	1			86
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2	1	8	87

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
RICKELS		026646		WELL #:		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3868 - 3964			
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	728	3	157	9	Y	143	178	1	388
06		800 N	800	-0-	-0-	-0-	701	3	99	9	Y	90			478
07		835 N	835	-0-	-0-	-0-	725	3	110	9	Y	100	142	1	436
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	746	3	122	9	Y	111			547
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	578	3	125	9	Y	114	141	1	520
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	416	3	105	9	Y	95			615

WOOLFOLK (MARBLE FALLS)		98738 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		659782		WELL #:		RRCID -> 237127		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3955 - 3960			
05		922 N	922	-0-	-0-	-0-	899	2	23	9	N	21			63
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	929	2	18	9	N	16	55	1	24
07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1017	2	17	9	N	15			39
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1017	2	3	9	N	3			42
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			42
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			42

WORLEY (STRAWN) 98810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 SOSEBEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 097751 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 2155 - 2165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-ATKINS (STRAWN) 98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 BRAY, DONALD 089921
 BRAY WELL #: 1 RRCID -> 110698 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1530 - 1587

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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-

MASON, ROBERT ELDON 531762
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

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

X-RAY (MARBLE FALLS) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		N	-0-			-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-

BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257

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
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3		N	-0-			-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3		N	-0-			-0-
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-			-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208

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
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346			
M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACOBS, I. N.		WELL #: 1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172			
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	

KEMP, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257			
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	

MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300			
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	

MORING, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193			
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	

PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298			
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-	

RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233			
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 3119 - 3168	
M	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
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 3	N	-0-			-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256 3	N	-0-			-0-
07	310 N	180	-0-	-130	-0-	180 3	N	-0-			-0-
08	372 N	174	-0-	-198	-0-	174 3	N	-0-			-0-
09	270 N	143	-0-	-127	-0-	143 3	N	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-			-0-

WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3228 - 3264	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-

YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3197 - 3311	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-

MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3175 - 3189	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3138 - 3155	
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 3	N	-0-			-0-
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 3	N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3	N	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-

WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3	N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-			-0-
09	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-

MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 3180 - 3243	
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-

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC BLACKWELL, A. H.		//CONT.// //CONT.//	99140 166 190494	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH					
		WELL #:	1	RRCID -> 035767	COMPL. DATE 04/12/1965	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A			
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
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-			-0-

MCINROE, M. F.		WELL #:	1	RRCID -> 035972	COMPL. DATE 05/02/1965	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A			
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
07	217 N	119	-0-	-98	-0-	119 3	N	-0-			-0-
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 3	N	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:	1	RRCID -> 036205	COMPL. DATE 04/12/1965	TOTAL DEPTH	3406	PERF. N/A			
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3	N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-

MORING, J. E.		WELL #:	2	RRCID -> 042881	COMPL. DATE 08/20/1967	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3194 - 3212			
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 088175	COMPL. DATE 06/13/1980	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3452 - 3468			
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 090733	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH	4483	PERF. 3291 - 3333			
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-			-0-
08	310 N	234	-0-	-76	-0-	234 3	N	-0-			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-			-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 091258	COMPL. DATE 12/02/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3149 - 3197			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494										
RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289				
M	O	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282				
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	28 3		N	-0-			-0-
09	90 N	20	-0-	-70	-0-	20 3		N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-

KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402				
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221				
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-

RUSSELL,C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325				
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
08	186 N	104	-0-	-82	-0-	104 3		N	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266				
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
08	372 N	303	-0-	-69	-0-	303 3		N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 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				
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	118 3		N	-0-			-0-
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	116 3		N	-0-			-0-
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	74 3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247

05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329

05	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
 BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363

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

EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH															
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561															
MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249															
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319															
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240															
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361															
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367															
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225															
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH															
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561															
SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683															
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206															

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 3250															

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															

05	3503	X	2424	-0-	-1079	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
06	3030	X	2162	-0-	-868	-0-	2162	2			N	-0-			-0-
07	3069	X	2198	-0-	-871	-0-	2198	2			N	-0-			-0-
08	2821	X	2136	-0-	-685	-0-	2136	2			N	-0-			-0-
09	2670	X	2039	-0-	-631	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
10	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	2379	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH			
STEWART CONTRACT SERVICES				820789							
CARR-GORDON				WELL #: 1	RRCID -> 165720	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3223	- 3240		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-	196
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-	196
07		279 N	181	-0-	-98	-0-	181 2		N	-0-	196
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	196
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-	196
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	196

STONEBRIAR OIL LLC				823774				CNTY: ERATH			
CARY, W. B.				WELL #: 1	RRCID -> 018597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3250	- 3280	
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	4 1	1220 2	N	-0-	-0-
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	4 1	647 2	N	-0-	-0-
*07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	5 1	1280 2	N	-0-	-0-
*08		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	4 1	1074 2	N	-0-	-0-
*09		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	5 1	1376 2	N	-0-	-0-
10		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT	-0-

WOOD, JERRY G.				937390				CNTY: ERATH			
WOOD, JERRY G.				WELL #: 1	RRCID -> 096471	COMPL. DATE 09/08/1981	TOTAL DEPTH 3430	PERF. 3116	- 3121		
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)				99142 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
PENDRAGON OIL CO.				651162							
PIERCE -A-				WELL #: 2	RRCID -> 147521	COMPL. DATE 03/01/1993	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 3334	- 3354		
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-	-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-	-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-	-0-
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)				99148 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
PRYOR PETROLEUM CORPORATION				682038							
CHAMBERS, BEN				WELL #: 1	RRCID -> 091039	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 3634	PERF. 3416	- 3442		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOFFORD, R. NAT				935462				CNTY: ERATH			
WOFFORD				WELL #: 1	RRCID -> 089304	COMPL. DATE 12/18/1979	TOTAL DEPTH 3571	PERF. 3480	- 5661		
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

Y-OH-Y (CADDO)		99157 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
PETERSON OIL AND GAS LLC		658440									
GREENMAN		WELL #: 1		RRCID -> 127730		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3		N	-0-		-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 195781		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458			
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-		-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-

STUART, J.N. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671			
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-		-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784			
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-		30
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-		30
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		30
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		30
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		30
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		30

STUART, J.N. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878			
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-		-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542			
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-		-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
STUART, J. N. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3626	-	3650		
M	O	GAS PROD	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	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3594	-	3620		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS)				99882 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608												
COLE, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	054350	COMPL. DATE	10/19/1972	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A				
*04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
*05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-

COLE		WELL #:		1	RRCID ->	080503	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2700	-	2704		
*04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
*05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. COLE		//CONT.// //CONT.//	99882 555 153608	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
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

ZOURETTE (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. COLE		//CONT.// //CONT.//	99882 555 153608	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
		WELL #:	3	RRCID ->	080741	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	2768	PERF.	2699 - 2709
*04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
*05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-

PIERSON, HAROLD -A-		WELL #:	2	RRCID ->	082931	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	2779	PERF.	2738 - 2752
*04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
*05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-

PIERSON		WELL #:	2	RRCID ->	094704	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	2722 - 2728
*04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON, HAROLD -B-		99883 500 153608	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE						
		WELL #:	3	RRCID ->	082929	COMPL. DATE	04/23/1979	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2734 - 2744
*04	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			-0-
*05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-
*06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-			-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-

PEARSON, HAROLD -C-		WELL #:	4	RRCID ->	090669	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2762 - 2766
*04	35	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
*05	33	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			-0-
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			-0-

PIERSON		WELL #:	1	RRCID ->	092051	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2930 - 2940
*04	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
*05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-
*06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-			-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-

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
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99883 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608								
PIERSON, HAROLD -D-		WELL #:		5	RRCID -> 096810	COMPL. DATE 11/15/1981	TOTAL DEPTH 2791	PERF. 2732	-	2742		
*04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-